



3 1761 11726535 5



Digitized by the Internet Archive
in 2023 with funding from
University of Toronto

<https://archive.org/details/31761117265355>

Catalogue no. 57-206-XPB

N° 57-206-XPB au catalogue

Electric Power Generating Stations

Centrales d'énergie électrique

255

1995



1995



Statistics Canada
Statistique Canada

Canada

Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on the Internet, compact disc, diskette, computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tape. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable database and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Industry Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9823) or to the Statistics Canada Regional Reference Centre in:

| | |
|-------------------------|--------------------------|
| Halifax (902) 426-5331 | Regina (306) 780-5405 |
| Montreal (514) 283-5725 | Edmonton (403) 495-3027 |
| Ottawa (613) 951-8116 | Calgary (403) 292-6717 |
| Toronto (416) 973-6586 | Vancouver (604) 666-3691 |
| Winnipeg (204) 983-4020 | |

You can also visit our World Wide Web site:
<http://www.statcan.ca>

Toll-free access is provided **for all users who reside outside the local dialing area** of any of the Regional Reference Centres.

| | |
|---|----------------|
| National enquiries line | 1 800 263-1136 |
| National telecommunications device for the hearing impaired | 1 800 363-7629 |
| Order-only line (Canada and United States) | 1 800 267-6677 |

How to Order Publications

Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, the Statistics Canada Regional Reference Centres, or from:

Statistics Canada
Operations and Integration Division
Circulation Management
120 Parkdale Avenue
Ottawa, Ontario
K1A 0T6

Telephone: (613) 951-7277
Fax: (613) 951-1584
Toronto (credit card only): (416) 973-8018
Internet: order@statcan.ca

Standards of Service to the Public

To maintain quality service to the public, Statistics Canada follows established standards covering statistical products and services, delivery of statistical information, cost-recovered services and service to respondents. To obtain a copy of these service standards, please contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur internet, disque compact, disquette, imprimé d'ordinateur, microfiche et microfilm, et bande magnétique. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolinguage et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de la présente publication ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de l'industrie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone: (613) 951-9823) ou à l'un des centres de consultation régionaux de Statistique Canada:

| | |
|-------------------------|--------------------------|
| Halifax (902) 426-5331 | Regina (306) 780-5405 |
| Montréal (514) 283-5725 | Edmonton (403) 495-3027 |
| Ottawa (613) 951-8116 | Calgary (403) 292-6717 |
| Toronto (416) 973-6586 | Vancouver (604) 666-3691 |
| Winnipeg (204) 983-4020 | |

Vous pouvez également visiter notre site sur le W3:
<http://www.statcan.ca>

Un service d'appel interurbain sans frais est offert **à tous les utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale** des centres de consultation régionaux.

| | |
|---|----------------|
| Service national de renseignements | 1 800 263-1136 |
| Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants | 1 800 363-7629 |
| Numéro pour commander seulement (Canada et États-Unis) | 1 800 267-6677 |

Comment commander les publications

On peut se procurer les publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des centres de consultation régionaux de Statistique Canada, ou en écrivant à:

Statistique Canada
Division des opérations et de l'intégration
Gestion de la circulation
120, avenue Parkdale
Ottawa (Ontario)
K1A 0T6

Téléphone: (613) 951-7277
Télécopieur: (613) 951-1584
Toronto (carte de crédit seulement): (416) 973-8018
Internet: order@statcan.ca

Normes de service au public

Afin de maintenir la qualité du service au public, Statistique Canada observe des normes établies en matière de produits et de services statistiques, de diffusion d'information statistique, de services à recouvrement des coûts et de services aux répondants. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous.



Statistics Canada

Industry Division
Energy Section

Electric Power Generating Stations

1995

Published by authority of the Minister
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 1996

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from Licence Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario Canada K1A 0T6.

November 1996

Price: Canada: \$29.00 per issue
United States: US\$35.00 per issue
Other Countries: US\$41.00 per issue

Catalogue no. 57-206-XPB
Frequency: Annual

ISSN 1198-4856

Ottawa

Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing cooperation involving Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued co-operation and goodwill.

Statistique Canada

Division de l'industrie
Section de l'énergie

Centrales d'énergie électrique

1995

Publication autorisée par le ministre
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 1996

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6.

Novembre 1996

Prix : Canada : 29 \$ l'exemplaire
États-Unis : 35 \$ US l'exemplaire
Autres pays : 41 \$ US l'exemplaire

N° 57-206-XPB au catalogue
Périodicité: annuelle

ISSN 1198-4856

Ottawa

Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

Symbols

Note: Due to the nature of this publication the following standard symbols regularly used in Statistics Canada publications have been omitted.

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

Metric measures

TW.h. (terawatt hour) = Watt hour $\times 10^{12}$

GW.h. (gigawatt hour) = Watt hour $\times 10^9$

MW.h. (megawatt hour) = Watt hour $\times 10^6$

KW.h. (kilowatt hour) = Watt hour $\times 10^3$

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- George Andrusiak, Director, Industry Division
- Robert Lussier, Assistant Director, Industry Division
- Ron Rasia, Chief, Energy Section
- Serge Grenier, Unit Head, Energy Section (613) 951-3565

Signes conventionnels

Note: À cause de la nature particulière de cette publication, les symboles ci-dessous, couramment employés par Statistique Canada, ont été omis.

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

Mesures métriques

TW.h (térawatt heure) = Watt heure $\times 10^{12}$

GW.h (gigawatt heure) = Watt heure $\times 10^9$

MW.h (mégawatt heure) = Watt heure $\times 10^6$

KW.h (kilowatt heure) = Watt heure $\times 10^3$

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- George Andrusiak, directeur, Division de l'industrie
- Robert Lussier, directeur-adjoint, Division de l'industrie
- Ron Rasia, chef, Section de l'énergie
- Serge Grenier, chef d'unité, Section de l'énergie (613) 951-3565

Table of Contents

| | Page |
|--|----------|
| Highlights | 5 |
| Selected Publications | 6 |
| Data Quality and Methodology | 7 |
| 1. Installed Generating Capacity, By Province and Type of Organization, 1995 | 8 |
| 2. Conventional Thermal Generating Capacity, By Province or Territory and Principal Fuel, 1995 | 10 |
| 3. Listing of Generating Capacity Changes, 1995 | 14 |
| 4. Hydro Plant Generating Capacity, By Province or Territory and Station, 1995 | 19 |
| 5. Steam Plant Generating Capacity, By Province or Territory and Station, 1995 | 37 |
| 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, By Province or Territory and Station, 1995 | 45 |
| 7. Combustion Turbine Plant Generating Capacity, By Province or Territory and Station, 1995 | 54 |
| 8. Nuclear Plant Generating Capacity, By Province or Territory and Station, 1995 | 58 |

Table des matières

| | Page |
|--|----------|
| Faits saillants | 5 |
| Publications connexes | 6 |
| Qualité des données et méthodologie | 7 |
| 1. Puissance installée des centrales par province ou territoire et type d'organisation, 1995 | 8 |
| 2. Capacité génératrice thermique classique, par province ou territoire et combustible principal, 1995 | 10 |
| 3. Liste des changements de capacité génératrice, 1995 | 14 |
| 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1995 | 19 |
| 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1995 | 37 |
| 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1995 | 45 |
| 7. Capacité génératrice des centrales à combustion par turbine, par province ou territoire et centrale, 1995 | 54 |
| 8. Capacité génératrice des centrales nucléaires, par province ou territoire et centrale, 1995 | 58 |

Highlights

- Total installed generating capacity in Canada as of December 31, 1995 was 116 599 MW, an increase of 3.1% over the 1994 figure of 112 967 MW.
- Most of the increase in generating capacity came from public utilities, which increased their capacity 3.4% to 98 899 MW. Public utilities account for 84.8% of Canada's generating capacity.
- Internal combustion generation had the largest rise in capacity, up 9.9% to 655 MW. The capacity of hydro plants rose 5.3% to 65 369 MW.
- Quebec was the province with the highest rate of growth of generating capacity, up 8.7% to 34 427 MW. The opening of LG 1 of Hydro-Québec is the main reason for the increase. Revised coverage of industrial generation in the Northwest Territories brings the territories's capacity to 256 MW.
- The largest new station presented in this listing is Hydro-Québec's LG 1 facility. It has a generating capacity of 1 368 MW.
- The largest new industrial generator presented in this listing is at the Ford Motor Co. of Canada manufacturing plant in Windsor Ontario. It has a generating capacity of 43 MW.

Note:

Any discrepancies or exclusions in this publication compared to 1994, are due to the fact that stations generating electricity at less than 500 KW have been excluded.

Faits saillants

- La puissance installée totale au Canada le 31 décembre 1995 était de 116 599 MW, en hausse de 3,1% comparativement au niveau de 112 967 MW en 1994.
- La plus grande part de l'augmentation de la puissance installée vient des services publics, qui ont augmenté leur puissance de 3,4% pour atteindre 98 899 MW. Les services publics fournissent 84.8% de la capacité de production d'électricité du Canada.
- Les centrales à combustion interne ont eu la plus forte hausse de leur puissance, avec une augmentation de 9,9% pour atteindre 655 MW. La puissance des usines hydrauliques a augmenté de 5,3% pour se chiffrer à 65 369 MW.
- Le Québec est la province avec la plus forte augmentation de la puissance de production, avec une hausse de 8,7% pour une puissance totale de 34 427 MW. L'ouverture de la centrale LG 1 d'Hydro-Québec est la raison principale de cette augmentation. La révision de la couverture de la puissance industrielle de production d'électricité des Territoires du Nord-Ouest amène la puissance des territoires à 256 MW.
- La plus grande nouvelle centrale présentée dans cette publication est la centrale LG 1 d'Hydro-Québec. Sa puissance est de 1 368 MW.
- La plus grande nouvelle station industrielle présentée dans cette publication est associée à l'usine de Ford Motor Co. of Canada à Windsor, en Ontario. Sa puissance est de 43 MW.

Note:

Toute différence ou exclusion dans cette publication relativement à celle de 1994 s'explique par l'exclusion de centrales d'énergie électrique avec une capacité inférieure à 500 KW.

Catalogue

Monthly Publications

Crude Petroleum and Natural Gas
Production

26-006-XPB

Coal and Coke Statistics

45-002-XPB

Refined Petroleum Products

45-004-XPB

Oil Pipeline Transport

55-001-XPB

Gas Utilities

55-002-XPB

Electric Power Statistics

57-001-XPB

Publications mensuelles

Production de pétrole brut et de gaz
naturel

Statistiques du charbon et du coke

Produits pétroliers raffinés

Transport du pétrole par pipelines

Services de gaz

Statistiques de l'énergie électrique

Quarterly Publication

Quarterly Report on Energy Supply -
Demand in Canada

57-003-XPB

Publication trimestrielle

Bulletin trimestriel - disponibilité
et écoulement de l'énergie au Canada

Annual Publications

Coal Mines

26-206-XPB

Crude Petroleum and Natural Gas
Industry

26-213-XPB

Oil Pipeline Transport

55-201-XPB

Electric Power Annual
Statistics

57-202-XPB

Electric Power Capability
and Load

57-204-XPB

Gas Utilities, Transport and
Distribution Systems

57-205-XPB

Publications annuelles

Mines de charbon

L'industrie du pétrole brut et du gaz
naturel

Transport du pétrole par pipelines

Statistiques annuelles de l'énergie
électrique

Puissance maximale de l'énergie
électrique et charge des réseaux

Services de gaz (Réseaux de transport
et de distribution)

Data Quality and Methodology

This publication presents the results of the 1995 Generating Stations survey. It endeavours to provide a detailed listing of electric power generating stations operated by electric utilities and industrial establishments. Survey coverage is limited to those utilities and companies which have at least one plant with a total generating capacity of over 500 KW and is exclusive of auxiliary equipment installed only for generating station service. Standby generators (activated usually if there is a shut down of the power grid) are excluded from this listing.

The listing of hydroelectric stations (table 4) includes some wind and tidal power generators.

Definitions

Capacity: The maximum power capability of a system or of a piece of equipment.

Combustion Turbine: Generation from the conversion of heat energy as a gas into mechanical energy.

Electric Utility: An organization that, as its prime purpose, generates, transmits and/or distributes electric energy for sale.

Installed Capacity: The capacity measured at the output terminals of all generating units in a station, without deducting station service requirements.

Internal Combustion: Generation from the rapid burning of a fuel-air mixture converted into mechanical energy.

Steam Plant: Generation where heat energy in steam is converted into mechanical energy. The steam is generated from the burning of a fuel.

Qualité des données et méthodologie

Cette publication présente les résultats de l'Enquête sur les centrales de 1995. Le but est de fournir une liste détaillée des centrales d'énergie électrique exploitées par les services d'électricité et les établissements industriels. La couverture de l'enquête se limite aux services d'électricité et aux compagnies ayant au moins une centrale dont la puissance génératrice totale dépasse 500 KW et ne comprend pas le matériel auxiliaire installé exclusivement pour l'entretien des centrales. Les centrales en réserve (mises en marche habituellement si le réseau de livraison d'électricité est en panne) sont exclues de cette liste.

La liste de centrales hydroélectriques (tableau 4) comprend les producteurs de source marémotrice et éolienne.

Définitions

Capacité: La puissance maximale d'un système ou d'une pièce d'équipement.

Turbine à combustion: Production venant de la conversion d'énergie calorifique sous forme de gaz en énergie mécanique.

Service d'électricité: Une organisation qui a pour but principal la production, la transmission et/ou la distribution d'énergie électrique pour la revente.

Capacité installée: La capacité mesurée aux bornes de sortie de tous les groupes électriques d'une centrale, sans déduction des besoins de services de celle-ci.

Combustion interne: Production venant en brûlant rapidement un mélange d'air et de combustible et sa conversion en énergie mécanique.

Usine de vapeur: Production venant de la conversion de vapeur en énergie mécanique. La vapeur est produite en brûlant un combustible.

TABLE 1. Installed Generating Capacity, by Province or Territory and Type of Organization, 1995

| | Canada | Newfoundland - Terre-Neuve | Prince Edward Island - Île-du- Prince- Edouard | Nova Scotia - Nouvelle- Écosse | New Brunswick - Nouveau- Brunswick | Québec | Ontario |
|--------------------------|---|----------------------------------|--|--|--|------------|------------|
| | nameplate rating in kilowatts - puissance indiquée en kilowatts | | | | | | |
| Utilities and industries | | | | | | | |
| Hydro | 65 368 580 | 6 647 676 | - | 390 360 | 918 990 | 32 175 719 | 7 260 778 |
| Steam | 30 333 073 | 495 000 | 69 000 | 1 903 070 | 2 319 412 | 627 650 | 13 476 750 |
| Nuclear | 16 393 000 | - | - | - | 680 000 | 685 000 | 15 028 000 |
| Internal combustion | 654 562 | 74 514 | 11 136 | 1 500 | 16 338 | 132 040 | 18 030 |
| Combustion turbine | 3 849 915 | 198 240 | 40 450 | 180 175 | 586 000 | 807 080 | 1 212 450 |
| Total thermal | 51 230 550 | 767 754 | 120 586 | 2 084 745 | 3 601 750 | 2 251 770 | 29 735 230 |
| TOTAL INSTALLED CAPACITY | 116 599 130 | 7 415 430 | 120 586 | 2 475 105 | 4 520 740 | 34 427 489 | 36 996 008 |
| % OF TOTAL FOR CANADA | 100.00 | 6.36 | 0.10 | 2.12 | 3.88 | 29.53 | 31.73 |
| Public utilities | | | | | | | |
| Hydro | 58 390 976 | 6 352 520 | - | - | 865 810 | 28 998 888 | 6 615 523 |
| Steam | 21 170 500 | 495 000 | - | - | 2 169 000 | 600 000 | 12 860 000 |
| Nuclear | 16 393 000 | - | - | - | 680 000 | 685 000 | 15 028 000 |
| Internal combustion | 482 263 | 57 285 | 11 136 | - | 15 338 | 127 140 | 2 000 |
| Combustion turbine | 2 462 400 | 150 000 | - | - | 586 000 | 791 080 | 505 600 |
| Total thermal | 40 508 163 | 702 285 | 11 136 | - | 3 450 338 | 2 203 220 | 28 395 600 |
| TOTAL INSTALLED CAPACITY | 98 899 139 | 7 054 805 | 11 136 | - | 4 316 148 | 31 202 108 | 35 011 123 |
| % OF TOTAL FOR CANADA | 100.00 | 7.13 | 0.01 | 0.00 | 4.36 | 31.55 | 35.40 |
| Private utilities | | | | | | | |
| Hydro | 2 454 397 | 217 706 | - | 385 360 | 35 740 | 396 736 | 380 450 |
| Steam | 7 503 360 | - | 69 000 | 1 856 760 | - | - | 188 700 |
| Nuclear | - | - | - | - | - | - | - |
| Internal combustion | 72 534 | 14 229 | - | - | 1 000 | - | 7 600 |
| Combustion turbine | 740 465 | 48 240 | 40 450 | 180 175 | - | - | 299 100 |
| Total thermal | 8 316 359 | 62 469 | 109 450 | 2 036 935 | 1 000 | - | 495 400 |
| TOTAL INSTALLED CAPACITY | 10 770 756 | 280 175 | 109 450 | 2 422 295 | 36 740 | 396 736 | 875 850 |
| % OF TOTAL FOR CANADA | 100.00 | 2.60 | 1.02 | 22.49 | 0.34 | 3.68 | 8.13 |
| Industries | | | | | | | |
| Hydro | 4 523 207 | 77 450 | - | 5 000 | 17 440 | 2 780 095 | 264 805 |
| Steam | 1 659 213 | - | - | 46 310 | 150 412 | 27 650 | 428 050 |
| Nuclear | - | - | - | - | - | - | - |
| Internal combustion | 99 765 | 3 000 | - | 1 500 | - | 4 900 | 8 430 |
| Combustion turbine | 647 050 | - | - | - | - | 16 000 | 407 750 |
| Total thermal | 2 406 028 | 3 000 | - | 47 810 | 150 412 | 48 550 | 844 230 |
| TOTAL INSTALLED CAPACITY | 6 929 235 | 80 450 | - | 52 810 | 167 852 | 2 828 645 | 1 109 035 |
| % OF TOTAL FOR CANADA | 100.00 | 1.16 | 0.00 | 0.76 | 2.42 | 40.82 | 16.01 |

TABLEAU 1. Puissance installée des centrales, par province ou territoire et type d'organisation, 1995

| Manitoba | Saskatchewan | Alberta | British Columbia - Colombie- Britannique | Yukon | Northwest Territories - Territoires-du Nord-Ouest | |
|---|--------------|-----------|--|---------|---|--------------------------------------|
| nameplate rating in kilowatts - puissance indiquée en kilowatts | | | | | | |
| | | | | | | Services d'électricité et industries |
| 4 876 475 | 835 860 | 854 034 | 11 277 372 | 76 750 | 54 566 | Hydro-électrique |
| 395 800 | 2 087 562 | 7 418 115 | 1 540 714 | - | - | Vapeur |
| - | - | - | - | - | - | Nucléaire |
| 20 330 | 10 530 | 42 559 | 91 734 | 56 255 | 179 596 | Combustion interne |
| - | 154 920 | 499 800 | 148 700 | - | 22 100 | Turbine à combustion |
| 416 130 | 2 253 012 | 7 960 474 | 1 781 148 | 56 255 | 201 696 | Total thermique |
| 5 292 605 | 3 088 872 | 8 814 508 | 13 058 520 | 133 005 | 256 262 | TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE |
| 4.54 | 2.65 | 7.56 | 11.20 | 0.11 | 0.22 | % DU TOTAL CANADIEN |
| | | | | | | Services publics |
| 4 876 475 | 835 860 | - | 9 725 000 | 75 100 | 45 800 | Hydro-électrique |
| 369 000 | 2 007 000 | 1 758 000 | 912 500 | - | - | Vapeur |
| - | - | - | - | - | - | Nucléaire |
| 20 330 | - | 5 500 | 70 634 | 44 880 | 128 020 | Combustion interne |
| - | 154 920 | 123 500 | 148 700 | - | 2 600 | Turbine à combustion |
| 389 330 | 2 161 920 | 1 887 000 | 1 131 834 | 44 880 | 130 620 | Total thermique |
| 5 265 805 | 2 997 780 | 1 887 000 | 10 856 834 | 119 980 | 176 420 | TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE |
| 5.32 | 3.03 | 1.91 | 10.98 | 0.12 | 0.18 | % DU TOTAL CANADIEN |
| | | | | | | Services privés |
| - | - | 834 430 | 202 325 | 1 650 | - | Hydro-électrique |
| - | - | 5 388 900 | - | - | - | Vapeur |
| - | - | - | - | - | - | Nucléaire |
| - | - | 29 170 | 850 | 11 375 | 8 310 | Combustion interne |
| - | - | 172 500 | - | - | - | Turbine à combustion |
| - | - | 5 590 570 | 850 | 11 375 | 8 310 | Total thermique |
| - | - | 6 425 000 | 203 175 | 13 025 | 8 310 | TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE |
| 0.00 | 0.00 | 59.65 | 1.89 | 0.12 | 0.08 | % DU TOTAL CANADIEN |
| | | | | | | Industries |
| - | - | 19 604 | 1 350 047 | - | 8 766 | Hydro-électrique |
| 26 800 | 80 562 | 271 215 | 628 214 | - | - | Vapeur |
| - | - | - | - | - | - | Nucléaire |
| - | 10 530 | 7 889 | 20 250 | - | 43 266 | Combustion interne |
| - | - | 203 800 | - | - | 19 500 | Turbine à combustion |
| 26 800 | 91 092 | 482 904 | 648 464 | - | 62 766 | Total thermique |
| 26 800 | 91 092 | 502 508 | 1 998 511 | - | 71 532 | TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE |
| 0.39 | 1.31 | 7.25 | 28.84 | 0.00 | 1.03 | % DU TOTAL CANADIEN |

TABLE 2. Conventional Thermal Generating Capacity by Province or Territory and by Principal Fuel, 1995

| | Steam - Vapeur | | | | | Internal Combustion - Combustion Interne | | |
|-----------------------------|---|--------------------|---------------------------------|----------------------|------------|--|---------------------------------|---------|
| | Coal - Charbon | Oil - Mazout | Natural gas - Gaz naturel | Other - Autres | Total | Oil - Mazout | Natural gas - Gaz naturel | Total |
| | nameplate rating in kilowatts - puissance indiquée en kilowatts | | | | | | | |
| Newfoundland | | | | | | | | |
| Utilities | - | 490 000 | - | 5 000 | 495 000 | 71 514 | - | 71 514 |
| Industries | - | - | - | - | - | 3 000 | - | 3 000 |
| Total | - | 490 000 | - | 5 000 | 495 000 | 74 514 | - | 74 514 |
| Prince Edward Island | | | | | | | | |
| Utilities | - | 69 000 | - | - | 69 000 | 11 136 | - | 11 136 |
| Industries | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Total | - | 69 000 | - | - | 69 000 | 11 136 | - | 11 136 |
| Nova Scotia | | | | | | | | |
| Utilities | 1 501 760 | 355 000 | - | - | 1 856 760 | - | - | - |
| Industries | - | 27 560 | - | 18 750 | 46 310 | 1 500 | - | 1 500 |
| Total | 1 501 760 | 382 560 | - | 18 750 | 1 903 070 | 1 500 | - | 1 500 |
| New Brunswick | | | | | | | | |
| Utilities | 892 000 | 1 277 000 | - | - | 2 169 000 | 16 338 | - | 16 338 |
| Industries | - | 6 000 | - | 144 412 | 150 412 | - | - | - |
| Total | 892 000 | 1 283 000 | - | 144 412 | 2 319 412 | 16 338 | - | 16 338 |
| Quebec | | | | | | | | |
| Utilities | - | 600 000 | - | - | 600 000 | 127 140 | - | 127 140 |
| Industries | - | 14 750 | 7 500 | 5 400 | 27 650 | 4 900 | - | 4 900 |
| Total | - | 614 750 | 7 500 | 5 400 | 627 650 | 132 040 | - | 132 040 |
| Ontario | | | | | | | | |
| Utilities | 10 660 000 | 2 200 000 | 173 700 | 15 000 | 13 048 700 | 2 000 | 7 600 | 9 600 |
| Industries | - | - | 326 500 | 101 550 | 428 050 | 5 000 | 3 430 | 8 430 |
| Total | 10 660 000 | 2 200 000 | 500 200 | 116 550 | 13 476 750 | 7 000 | 11 030 | 18 030 |
| Manitoba | | | | | | | | |
| Utilities | 369 000 | - | - | - | 369 000 | 20 330 | - | 20 330 |
| Industries | - | - | 4 000 | 22 800 | 26 800 | - | - | - |
| Total | 369 000 | - | 4 000 | 22 800 | 395 800 | 20 330 | - | 20 330 |

TABLEAU 2. Capacité génératrice thermique classique, par province ou territoire et combustible principal, 1995

| Combustion Turbine - Turbine à Combustion | | | Total | | | | | |
|---|---------------------------------|-----------|----------------------|--------------------|---------------------------------|----------------------|------------|------------------------------|
| Oil - Mazout | Natural gas - Gaz naturel | Total | Coal - Charbon | Oil - Mazout | Natural gas - Gaz naturel | Other - Autres | Total | |
| nameplate rating in kilowatts - puissance indiquée en kilowatts | | | | | | | | |
| | | | | | | | | Terre-Neuve |
| 198 240 | - | 198 240 | - | 759 754 | - | 5 000 | 764 754 | Services |
| - | - | - | - | 3 000 | - | - | 3 000 | Industries |
| 198 240 | - | 198 240 | - | 762 754 | - | 5 000 | 767 754 | Total |
| | | | | | | | | Île-du-Prince-Édouard |
| 40 450 | - | 40 450 | - | 120 586 | - | - | 120 586 | Services |
| - | - | - | - | - | - | - | - | Industries |
| 40 450 | - | 40 450 | - | 120 586 | - | - | 120 586 | Total |
| | | | | | | | | Nouvelle-Écosse |
| 180 175 | - | 180 175 | 1 501 760 | 535 175 | - | - | 2 036 935 | Services |
| - | - | - | - | 29 060 | - | 18 750 | 47 810 | Industries |
| 180 175 | - | 180 175 | 1 501 760 | 564 235 | - | 18 750 | 2 084 745 | Total |
| | | | | | | | | Nouveau-Brunswick |
| 586 000 | - | 586 000 | 892 000 | 1 879 338 | - | - | 2 771 338 | Services |
| - | - | - | - | 6 000 | - | 144 412 | 150 412 | Industries |
| 586 000 | - | 586 000 | 892 000 | 1 885 338 | - | 144 412 | 2 921 750 | Total |
| | | | | | | | | Québec |
| 791 080 | - | 791 080 | - | 1 518 220 | - | - | 1 518 220 | Services |
| - | 16 000 | 16 000 | - | 19 650 | 23 500 | 5 400 | 48 550 | Industries |
| 791 080 | 16 000 | 807 080 | - | 1 537 870 | 23 500 | 5 400 | 1 566 770 | Total |
| | | | | | | | | Ontario |
| 505 600 | 299 100 | 804 700 | 10 660 000 | 2 707 600 | 480 400 | 15 000 | 13 863 000 | Services |
| 19 200 | 388 550 | 407 750 | - | 24 200 | 718 480 | 101 550 | 844 230 | Industries |
| 524 800 | 687 650 | 1 212 450 | 10 660 000 | 2 731 800 | 1 198 880 | 116 550 | 14 707 230 | Total |
| | | | | | | | | Manitoba |
| - | - | - | 369 000 | 20 330 | - | - | 389 330 | Services |
| - | - | - | - | - | 4 000 | 22 800 | 26 800 | Industries |
| - | - | - | 369 000 | 20 330 | 4 000 | 22 800 | 416 130 | Total |

TABLE 2. Conventional Thermal Generating Capacity by Province or Territory and by Principal Fuel, 1995

| | Steam - Vapeur | | | | | Internal Combustion - Combustion Interne | | |
|------------------------------|---|--------------------|---------------------------------|----------------------|------------|--|---------------------------------|---------|
| | Coal - Charbon | Oil - Mazout | Natural gas - Gaz naturel | Other - Autres | Total | Oil - Mazout | Natural gas - Gaz naturel | Total |
| | nameplate rating in kilowatts - puissance indiquée en kilowatts | | | | | | | |
| Saskatchewan | | | | | | | | |
| Utilities | 1 766 000 | - | 241 000 | - | 2 007 000 | - | - | - |
| Industries | - | 21 000 | 37 250 | 22 312 | 80 562 | 10 530 | - | 10 530 |
| Total | 1 766 000 | 21 000 | 278 250 | 22 312 | 2 087 562 | 10 530 | - | 10 530 |
| Alberta | | | | | | | | |
| Utilities | 5 990 900 | - | 1 103 000 | 53 000 | 7 146 900 | 16 895 | 17 775 | 34 670 |
| Industries | - | - | 131 715 | 139 500 | 271 215 | 3 829 | 4 060 | 7 889 |
| Total | 5 990 900 | - | 1 234 715 | 192 500 | 7 418 115 | 20 724 | 21 835 | 42 559 |
| British Columbia | | | | | | | | |
| Utilities | - | - | 912 500 | - | 912 500 | 52 534 | 18 950 | 71 484 |
| Industries | - | 25 000 | 86 000 | 517 214 | 628 214 | 16 650 | 3 600 | 20 250 |
| Total | - | 25 000 | 998 500 | 517 214 | 1 540 714 | 69 184 | 22 550 | 91 734 |
| Yukon | | | | | | | | |
| Utilities | - | - | - | - | - | 56 255 | - | 56 255 |
| Industries | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Total | - | - | - | - | - | 56 255 | - | 56 255 |
| Northwest Territories | | | | | | | | |
| Utilities | - | - | - | - | - | 136 330 | - | 136 330 |
| Industries | - | - | - | - | - | 43 266 | - | 43 266 |
| Total | - | - | - | - | - | 179 596 | - | 179 596 |
| Canada | | | | | | | | |
| Utilities | 21 179 660 | 4 991 000 | 2 430 200 | 73 000 | 28 673 860 | 510 472 | 44 325 | 554 797 |
| Industries | - | 94 310 | 592 965 | 971 938 | 1 659 213 | 88 675 | 11 090 | 99 765 |
| Total | 21 179 660 | 5 085 310 | 3 023 165 | 1 044 938 | 30 333 073 | 599 147 | 55 415 | 654 562 |

TABLEAU 2. Capacité génératrice thermique classique, par province ou territoire et combustible principal, 1995

| Combustion Turbine - Turbine à Combustion | | | Total | | | | | |
|---|---------------------------------|-----------|----------------------|--------------------|---------------------------------|----------------------|------------|---------------------------|
| Oil - Mazout | Natural gas - Gaz naturel | Total | Coal - Charbon | Oil - Mazout | Natural gas - Gaz naturel | Other - Autres | Total | |
| nameplate rating in kilowatts - puissance indiquée en kilowatts | | | | | | | | |
| | | | | | | | | Saskatchewan |
| - | 154 920 | 154 920 | 1 766 000 | - | 395 920 | - | 2 161 920 | Services |
| - | - | - | - | 31 530 | 37 250 | 22 312 | 91 092 | Industries |
| - | 154 920 | 154 920 | 1 766 000 | 31 530 | 433 170 | 22 312 | 2 253 012 | Total |
| | | | | | | | | Alberta |
| - | 296 000 | 296 000 | 5 990 900 | 16 895 | 1 416 775 | 53 000 | 7 477 570 | Services |
| - | 203 800 | 203 800 | - | 3 829 | 339 575 | 139 500 | 482 904 | Industries |
| - | 499 800 | 499 800 | 5 990 900 | 20 724 | 1 756 350 | 192 500 | 7 960 474 | Total |
| | | | | | | | | Colombie-Britannique |
| 102 700 | 46 000 | 148 700 | - | 155 234 | 977 450 | - | 1 132 684 | Services |
| - | - | - | - | 41 650 | 89 600 | 517 214 | 648 464 | Industries |
| 102 700 | 46 000 | 148 700 | - | 196 884 | 1 067 050 | 517 214 | 1 781 148 | Total |
| | | | | | | | | Yukon |
| - | - | - | - | 56 255 | - | - | 56 255 | Services |
| - | - | - | - | - | - | - | - | Industries |
| - | - | - | - | 56 255 | - | - | 56 255 | Total |
| | | | | | | | | Territoires-du-Nord-Ouest |
| 2 600 | - | 2 600 | - | 138 930 | - | - | 138 930 | Services |
| - | 19 500 | 19 500 | - | 43 266 | 19 500 | - | 62 766 | Industries |
| 2 600 | 19 500 | 22 100 | - | 182 196 | 19 500 | - | 201 696 | Total |
| | | | | | | | | Canada |
| 2 406 845 | 796 020 | 3 202 865 | 21 179 660 | 7 908 317 | 3 270 545 | 73 000 | 32 431 522 | Services |
| 19 200 | 627 850 | 647 050 | - | 202 185 | 1 231 905 | 971 938 | 2 406 028 | Industries |
| 2 426 045 | 1 423 870 | 3 849 915 | 21 179 660 | 8 110 502 | 4 502 450 | 1 044 938 | 34 837 550 | Total |

TABLE 3. Listing of Generating Capacity Changes, 1995

TABLEAU 3. Liste des Changements de capacité génératrice, 1995

| Hydro | | | KW |
|--|-------------------|---|-----------|
| Newfoundland - Terre-Neuve | | | |
| Abitibi-Price Inc | Bishops Falls | capacity change - changement de capacité | 1 300 |
| | Grand Falls | change in unit(s) - changement d'unité(s) | -2 700 |
| Total Newfoundland - Terre-Neuve | | | -1 400 |
| New Brunswick - Nouveau-Brunswick | | | |
| New Brunswick Power | Mactaquac | revision(s) | 15 600 |
| | Milltown | revision(s) | 360 |
| Total New Brunswick - Nouveau-Brunswick | | | 15 960 |
| Québec | | | |
| Coulange Énergie Hydro-Québec | Coulange | new station - nouvelle centrale | 16 000 |
| | Beauharnois | change in unit(s) - changement d'unité(s) | 57 720 |
| | Brisay | new station - nouvelle centrale | 446 500 |
| | Chelsea | capacity change - changement de capacité | 1 340 |
| | Drummondville | capacity change - changement de capacité | 1 600 |
| | L G 1 | new station - nouvelle centrale | 1 368 000 |
| | Lac Robertson | new station - nouvelle centrale | 23 760 |
| | Laforge 1 | new station - nouvelle centrale | 837 900 |
| | High Falls | capacity change - changement de capacité | 3 000 |
| | Rawdon | capacity change - changement de capacité | 780 |
| Industries James MacLaren Inc | Waltham | capacity change - changement de capacité | 1 520 |
| SMC Lavalin | | | |
| Waltham Énergie | | | |
| Total Québec | | | 2 758 120 |
| Ontario | | | |
| Great Lakes Power Co Ltd | Clergue | revision(s) | - 450 |
| | Hogg | revision(s) | 2 000 |
| | Mission Falls | revision(s) | - 500 |
| Ontario Hydro | Cameron | capacity change - changement de capacité | 3 400 |
| | Chenau | capacity change - changement de capacité | 3 000 |
| | Ranney Falls | capacity change - changement de capacité | 80 |
| | Robert H Saunders | capacity change - changement de capacité | 32 000 |
| | Seymour | capacity change - changement de capacité | 2 550 |
| Orillia Water Light & Power Comm | Minden | revision(s) | 200 |
| | Swift Rapids | revision(s) | - 350 |
| Spruce Falls Inc | Kapuskasing Hydro | revision(s) | 950 |
| Total Ontario | | | 42 880 |
| Manitoba | | | |
| Manitoba Hydro | Limestone | change in unit(s) - changement d'unité(s) | 369 720 |
| | Seven Sisters | capacity change - changement de capacité | 9 125 |
| Total Manitoba | | | 378 845 |
| Alberta | | | |
| Canadian Hydro Developers Inc | Belly River | new station - nouvelle centrale | 3 000 |
| | St Mary | new station - nouvelle centrale | 2 300 |
| | Waterton | new station - nouvelle centrale | 2 800 |
| Probyn and Company Ltd. | Cowley Ridge | new station - nouvelle centrale | 19 604 |
| TransAlta Utilities Corp | Outlet Works | revision(s) | 1 080 |
| | Rundle | revision(s) | 500 |
| | Spray | revision(s) | 2 000 |
| Total Alberta | | | 31 284 |

TABLE 3. Listing of Generating Capacity Changes, 1995

TABLEAU 3. Liste des Changements de capacité génératrice, 1995

| Hydro | | | KW |
|--|----------------------|---|-----------|
| British Columbia - Colombie-Britannique | | | |
| B C Hydro | Kootenay Canal | capacity change - changement de capacité | 1 000 |
| | Wahleach | capacity change - changement de capacité | 2 000 |
| Cominco Ltd | Waneta | capacity change - changement de capacité | 45 200 |
| Nelson City of | City Of Nelson | change in unit(s) - changement d'unité(s) | 6 700 |
| Total British Columbia - Colombie-Britannique | | | 54 900 |
| Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest | | | |
| Miramar Con Mine Ltd | Bluefish | change in unit(s) - changement d'unité(s) | 4 000 |
| Northwest Territories Power Corp | John Simpson | revision(s) | 200 |
| Royal Oak Mines Inc | Colowac | new station - nouvelle centrale | 1 406 |
| Total Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest | | | 5 606 |
| Total Hydro | | | 3 286 195 |
| Steam - Vapeur | | | |
| New Brunswick - Nouveau-Brunswick | | | |
| Alcell Forest Products Inc | Atholville | new station - nouvelle centrale | 18 000 |
| New Brunswick Power | Belledune | revision(s) | 30 000 |
| | Coleson Cove | revision(s) | -56 400 |
| | Courtenay Bay | revision(s) | 20 035 |
| | Dalhousie | revision(s) | 22 000 |
| Total New Brunswick - Nouveau-Brunswick | | | 33 635 |
| Ontario | | | |
| Bayer Rubber Corp | Sarnia | change in unit(s) - changement d'unité(s) | -17 281 |
| Du Pont of Canada Ltd | Maitland | revision(s) | -4 500 |
| Ford Motor Co of Canada Ltd | Windsor | new station - nouvelle centrale | 43 000 |
| Laidlaw Waste Systems Ltd | Swaru | revision(s) | -15 022 |
| Ontario Hydro | Lakeview | capacity change - changement de capacité | 10 000 |
| Total Ontario | | | 16 197 |
| Alberta | | | |
| Alberta Government Services | Legislature Building | station closed - centrale fermée | -1 600 |
| Lethbridge Regional Hospital | Lethbridge | revision(s) | - 145 |
| Total Alberta | | | -1 745 |
| British Columbia - Colombie-Britannique | | | |
| Fletcher Challenge Canada Ltd | Cowichan | station closed - centrale fermée | -7 800 |
| Riverside Forest Products Ltd | Kelowna | change in unit(s) - changement d'unité(s) | -1 000 |
| Total British Columbia - Colombie-Britannique | | | -15 550 |
| Total Steam - Vapeur | | | 32 537 |

TABLE 3. Listing of Generating Capacity Changes, 1995

TABLEAU 3. Liste des Changements de capacité génératrice, 1995

| Internal Combustion - Combustion interne | | | KW |
|--|--|---|---------------|
| Newfoundland - Terre-Neuve | | | |
| Newfoundland & Labrador Hydro | Postville | change in unit(s) - changement d'unité(s) | 175 |
| | Roddickton | change in unit(s) - changement d'unité(s) | - 450 |
| | Total Newfoundland - Terre-Neuve | | - 275 |
| Québec | | | |
| Hydro-Québec | Clova | new station - nouvelle centrale | 530 |
| | Obedjiwan | new station - nouvelle centrale | 2 900 |
| | Quaqtaq | capacity change - changement de capacité | 75 |
| | Weymontachie | new station - nouvelle centrale | 2 615 |
| | Total Québec | | 6 120 |
| Ontario | | | |
| Cornwall Electric | Cornwall | new station - nouvelle centrale | 5 000 |
| Gananoque Light & Power Ltd | Station #6 | change in unit(s) - changement d'unité(s) | 600 |
| Orillia Water Light & Power Comm | Orillia | revision(s) | - 136 |
| Pembroke Hydro Electric Commission | Pembroke | station closed - centrale fermée | -1 610 |
| Westbrook Greenhouses Ltd | Beamsville 1 | new station - nouvelle centrale | 1 050 |
| | Total Ontario | | 4 904 |
| Manitoba | | | |
| Manitoba Hydro | Garden Hill | revision(s) | - 200 |
| | Lac Brochet | capacity change - changement de capacité | 250 |
| | Pikwitonei | capacity change - changement de capacité | 200 |
| | Red Sucker Lake | change in unit(s) - changement d'unité(s) | 300 |
| | Shamattawa | change in unit(s) - changement d'unité(s) | 350 |
| | St. Theresa | change in unit(s) - changement d'unité(s) | 855 |
| | Total Manitoba | | 1 755 |
| Saskatchewan | | | |
| Cluff Mining | Cluff Lake | new station - nouvelle centrale | 10 030 |
| | Total Saskatchewan | | 10 030 |
| Alberta | | | |
| Alberta Power Ltd | AEC Ogston | new station - nouvelle centrale | 1 000 |
| | Trout Lake | capacity change - changement de capacité | 350 |
| Burnco Rock Products Ltd | Burnco | new station - nouvelle centrale | 3 200 |
| | Total Alberta | | 4 550 |
| British Columbia - Colombie-Britannique | | | |
| Alberta Power Ltd | Burnt Brazion (BC) | new station - nouvelle centrale | 850 |
| B C Hydro | Ah-Sin-heek | change in unit(s) - changement d'unité(s) | 880 |
| | Dease Lake | change in unit(s) - changement d'unité(s) | 600 |
| | Eddontonajon | capacity change - changement de capacité | 150 |
| | Fort Nelson | revision(s) | -3 000 |
| | Lytton | change in unit(s) - changement d'unité(s) | - 500 |
| | Masset | change in unit(s) - changement d'unité(s) | 1 950 |
| Greater Vancouver Regional District | Iona Island | change in unit(s) - changement d'unité(s) | 600 |
| Westmin Resources Ltd | Campbell River | change in unit(s) - changement d'unité(s) | 2 425 |
| | Total British Columbia - Colombie-Britannique | | 3 955 |

TABLE 3. Listing of Generating Capacity Changes, 1995

TABLEAU 3. Liste des Changements de capacité génératrice, 1995

| Internal Combustion - Combustion interne | | | KW |
|--|------------------------|---|---------------|
| Yukon | | | |
| Yukon Electrical Co Ltd | Destruction Bay | capacity change - changement de capacité | 20 |
| | Teslin | capacity change - changement de capacité | - 200 |
| | Watson Lake | change in unit(s) - changement d'unité(s) | - 650 |
| Yukon Energy Corporation | Whitehorse | capacity change - changement de capacité | 280 |
| Total Yukon | | | - 550 |
| Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest | | | |
| Cominco Ltd | Polaris | new station - nouvelle centrale | 11 761 |
| Miramar Con Mine Ltd | Bluefish | change in unit(s) - changement d'unité(s) | - 200 |
| | Robertson | new station - nouvelle centrale | 500 |
| Nanisivik Mines Ltd | Nanisivik | new station - nouvelle centrale | 11 515 |
| Northwest Territories Power Corp | Arctic Bay | change in unit(s) - changement d'unité(s) | - 200 |
| | Arviat | capacity change - changement de capacité | 240 |
| | Cape Dorset | capacity change - changement de capacité | 455 |
| | Coppermine(Kugluktuk) | change in unit(s) - changement d'unité(s) | - 200 |
| | Coral Harbour | capacity change - changement de capacité | 210 |
| | Fort Franklin(Decline) | revision(s) | 20 |
| | Fort McPherson | change in unit(s) - changement d'unité(s) | 125 |
| | Fort Resolution | change in unit(s) - changement d'unité(s) | - 150 |
| | Fort Simpson | capacity change - changement de capacité | - 240 |
| | Igloolik | capacity change - changement de capacité | 185 |
| | Inuvik | change in unit(s) - changement d'unité(s) | 1 020 |
| | Iqaluit | change in unit(s) - changement d'unité(s) | -3 920 |
| | Lac La Martre(Whati) | capacity change - changement de capacité | 330 |
| | Pelly Bay | capacity change - changement de capacité | 30 |
| | Pine Point | change in unit(s) - changement d'unité(s) | -2 000 |
| | Pond Inlet | change in unit(s) - changement d'unité(s) | - 750 |
| | Sachs Harbour | capacity change - changement de capacité | 75 |
| | Sanikiluaq | new station - nouvelle centrale | 990 |
| | Yellowknife | change in unit(s) - changement d'unité(s) | 3 170 |
| | Colomac | new station - nouvelle centrale | 17 190 |
| Total Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest | | | 40 156 |
| Total Internal Combustion - Combustion interne | | | 70 645 |

TABLE 3. Listing of Generating Capacity Changes, 1995

TABLEAU 3. Liste des Changements de capacité génératrice, 1995

| Combustion Turbine - Turbine à combustion | | | KW |
|---|---------------|---------------------------------|---------|
| New Brunswick - Nouveau-Brunswick | | | |
| New Brunswick Power | Grand Manan | revision(s) | 13 000 |
| | Millbank | revision(s) | 38 400 |
| | Sta. Rose | revision(s) | 9 600 |
| Total New Brunswick - Nouveau-Brunswick | | | 61 000 |
| Ontario | | | |
| Casco Inc | London | new station - nouvelle centrale | 14 100 |
| | Port Colborne | new station - nouvelle centrale | 9 400 |
| Du Pont of Canada Ltd | Maitland | revision(s) | 38 300 |
| Kimberly-Clark of Canada Ltd | Terrace Bay | new station - nouvelle centrale | 19 200 |
| Terra International (Canada) Inc | Bickford | new station - nouvelle centrale | 15 500 |
| TransAlta Energy Corp | Mississauga | revision(s) | 99 000 |
| Total Ontario | | | 195 500 |
| British Columbia - Colombie-Britannique | | | |
| B C Hydro | Fort Nelson | revision(s) | 3 000 |
| Total British Columbia - Colombie-Britannique | | | 3 000 |
| Total Combustion Turbine - Turbine à combustion | | | 259 500 |

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1995

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates Coordonnées | Units Unités | Years Années | Plant Capacity Capacité de la centrale |
|--|----------------------------|-----------------|-----------------|---|
| Newfoundland - Terre-Neuve | | | | KW |
| Abitibi-Price Inc | | | | |
| Bishops Falls | | | | |
| Exploits River | 49 01' 55 30' | 9 | 1916 - 1953 | 14 400 |
| Buchans | | | | |
| Buchans Lake | 48 49' 56 52' | 1 | 1988 | 1 850 |
| Grand Falls | | | | |
| Exploits River | 49 01' 55 40' | 5 | 1937 - 1950 | 42 500 |
| Total | | | | 58 750 |
| Churchill Falls Labrador Corp Ltd | | | | |
| Churchill Falls | | | | |
| Churchill River | 53 40' 63 80' | 11 | 1971 - 1974 | 5 428 500 |
| Deer Lake Power Co Ltd | | | | |
| Deer Lake | | | | |
| Grand Lakes | 49 10' 57 25' | 9 | 1925 - 1929 | 124 651 |
| Watsons Brook | | | | |
| Corner Brook | 48 57' 57 57' | 2 | 1958 | 9 200 |
| Total | | | | 133 851 |
| Iron Ore Co of Canada Ltd | | | | |
| Menihek | | | | |
| Menihek Lake | 54 28' 66 36' | 3 | 1954 - 1960 | 18 700 |
| Newfoundland & Labrador Hydro | | | | |
| Bay D'Espoir | | | | |
| Victoria R & White Bear R | 47 56' 55 46' | 7 | 1967 - 1977 | 613 000 |
| Cat Arm | | | | |
| Cat Arm River | 50 10' 56 45' | 2 | 1985 | 143 450 |
| Hinds Lake | | | | |
| Hinds Lake | 49 05' 57 12' | 1 | 1980 | 75 000 |
| Paradise River | | | | |
| Burnt Ile System | 47 38' 54 28' | 1 | 1989 | 8 010 |
| Snooks Arm | | | | |
| Sisters System | 49 51' 55 33' | 1 | 1957 | 560 |
| Upper Salmon | | | | |
| Victoria R & White Bear R | 48 10' 56 12' | 1 | 1983 | 84 000 |
| Total | | | | 924 020 |
| Newfoundland Light & Power Co Ltd | | | | |
| Cape Broyle | | | | |
| Horse Chops River | 47 05' 52 57' | 1 | 1952 | 6 000 |
| Hearts Content | | | | |
| Southern Cove Brook | 47 52' 53 22' | 1 | 1960 | 2 400 |
| Horse Chops | | | | |
| Horse Chops River | 47 08' 52 57' | 1 | 1953 | 7 650 |
| Lawn | | | | |
| Lawn River | 46 56' 55 33' | 1 | 1983 | 708 |
| Lockston | | | | |
| Lockston River | 48 23' 53 21' | 2 | 1955 - 1961 | 3 000 |
| Lookout Brook | | | | |
| Lookout Brook | 48 23' 58 12' | 2 | 1958 - 1983 | 5 070 |
| Mobile | | | | |
| Mobile River | 47 13' 52 50' | 1 | 1951 | 9 350 |
| Morris | | | | |
| Mobile River | 47 15' 52 56' | 1 | 1983 | 1 091 |
| New Chelsea | | | | |
| New Chelsea Brook | 48 02' 53 13' | 1 | 1957 | 4 000 |

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1995

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates Coordonnées | Units Unités | Years Années | Plant Capacity Capacité de la centrale |
|--|----------------------------|-----------------|-----------------|---|
| | | | | KW |
| Newfoundland - Terre-Neuve | | | | |
| Newfoundland Light & Power Co Ltd | | | | |
| Petty Harbour | | | | |
| Second Pond | 47 28' 52 43' | 3 | 1908 - 1986 | 4 906 |
| Pierres Brook | | | | |
| Pierres Brook | 47 17' 52 50' | 1 | 1931 | 3 200 |
| Pitmans Pond | | | | |
| New Chelsea Brook | 48 04' 53 12' | 1 | 1959 | 800 |
| Port Union | | | | |
| Port Union River | 48 30' 53 05' | 2 | 1918 | 560 |
| Rattling Brook | | | | |
| Rattling Brook | 49 05' 55 16' | 2 | 1958 | 12 750 |
| Rocky Pond | | | | |
| Lamanché Canal | 47 11' 52 53' | 1 | 1943 | 3 200 |
| Sandy Brook | | | | |
| Sandy Brook | 48 56' 55 48' | 1 | 1963 | 5 950 |
| Seal Cove | | | | |
| Seal Cove Brook | 47 26' 53 06' | 2 | 1922 - 1927 | 3 740 |
| Topsail | | | | |
| Topsail Brook | 47 32' 52 56' | 1 | 1983 | 2 280 |
| Tors Cove | | | | |
| Tors Cove Pond | 47 13' 52 51' | 3 | 1942 - 1951 | 6 500 |
| West Brook | | | | |
| West Brook | 46 55' 55 23' | 1 | 1942 | 700 |
| Total | | | | 83 855 |
| Total Newfoundland - Terre-Neuve | | | | 6 647 676 |
| Nova Scotia - Nouvelle-Écosse | | | | |
| Minas Basin Pulp & Power Co Ltd | | | | |
| Salmon Hole | | | | |
| Panuke Lake | 44 56' 64 03' | 1 | 1938 | 2 000 |
| St Croix | | | | |
| St Croix River | 44 56' 64 03' | 1 | 1934 | 3 000 |
| Total | | | | 5 000 |
| Nova Scotia Power Corp | | | | |
| Avon #1 | | | | |
| Avon River | 44 52' 64 13' | 2 | 1958 - 1991 | 7 750 |
| Avon #2 | | | | |
| Avon River | 44 52' 64 13' | 1 | 1929 | 3 000 |
| Big Falls | | | | |
| Mersey River | 44 06' 64 55' | 2 | 1929 | 9 000 |
| Cowie Falls | | | | |
| Mersey River | 44 04' 64 46' | 2 | 1938 | 7 200 |
| Deep Brook | | | | |
| Mersey River | 44 03' 64 47' | 2 | 1950 | 9 000 |
| Dickie Brook | | | | |
| Dickie Brook | 45 25' 61 30' | 2 | 1948 | 3 800 |
| Fall River | | | | |
| McLeods Brook | 44 49' 63 37' | 1 | 1985 | 500 |
| Fourth Lake | | | | |
| Sissiboo River | 44 31' 63 43' | 1 | 1983 | 3 000 |
| Gisborne | | | | |
| McLeods Brook | 45 07' 62 21' | 1 | 1982 | 3 500 |
| Gulch | | | | |
| Bear River | 44 34' 65 38' | 1 | 1952 | 6 000 |
| Harmony | | | | |
| Medway River | 44 25' 65 02' | 1 | 1943 | 600 |

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1995

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates Coordonnées | Units Unités | Years Années | Plant Capacity Capacité de la centrale |
|--|----------------------------|-----------------|-----------------|---|
| Nova Scotia - Nouvelle-Écosse | | | | KW |
| Nova Scotia Power Corp | | | | |
| Hells Gate | | | | |
| Black River | 45 03' 64 25' | 2 | 1930 - 1949 | 6 930 |
| Hollow Bridge | | | | |
| Black River | 45 01' 64 22' | 1 | 1942 | 5 312 |
| Lequille | | | | |
| Allain River | 44 43' 65 29' | 1 | 1968 | 11 180 |
| Lower Great Brook | | | | |
| Mersey River | 44 05' 64 39' | 2 | 1955 | 4 500 |
| Lower Lake Falls | | | | |
| Mersey River | 44 08' 64 55' | 2 | 1929 | 7 380 |
| Lumsden | | | | |
| Black River | 45 01' 64 25' | 1 | 1949 | 2 800 |
| Malay Falls | | | | |
| East River | 44 59' 62 29' | 3 | 1924 | 3 600 |
| Methals | | | | |
| Gaspereaux Lake | 44 57' 64 26' | 1 | 1949 | 3 400 |
| Mill Lake | | | | |
| North East River | 44 43' 63 54' | 2 | 1922 | 2 560 |
| Nictaux | | | | |
| Nictaux River | 44 55' 65 01' | 1 | 1954 | 6 800 |
| Paradise | | | | |
| Paradise Brook | 44 50' 65 15' | 1 | 1950 | 3 600 |
| Ridge | | | | |
| Bear River | 44 33' 65 36' | 1 | 1957 | 4 000 |
| Roseway | | | | |
| Roseway River | 43 46' 65 20' | 2 | 1921 - 1937 | 920 |
| Ruth Falls | | | | |
| East River | 44 58' 62 30' | 3 | 1925 - 1936 | 6 970 |
| Sandy Lake | | | | |
| Indian River | 44 43' 63 55' | 2 | 1928 | 3 200 |
| Sissiboo Falls | | | | |
| Sissiboo River | 44 24' 65 54' | 1 | 1961 | 6 000 |
| Tidal Unit | | | | |
| Mcleods Brook | 44 45' 65 30' | 1 | 1982 | 19 458 |
| Tide Water | | | | |
| North East River | 44 42' 63 53' | 2 | 1922 | 4 640 |
| Tusket | | | | |
| Tusket River | 43 53' 65 58' | 3 | 1929 | 2 160 |
| Upper Lake Falls | | | | |
| Rossignol Lake | 44 09' 64 58' | 2 | 1929 | 5 400 |
| Weymouth Falls | | | | |
| Sissiboo River | 44 24' 65 56' | 2 | 1961 - 1967 | 18 000 |
| White Rock | | | | |
| Gaspereaux River | 45 04' 64 22' | 1 | 1952 | 3 200 |
| Wreck Cove | | | | |
| Cheticamp River | 46 32' 60 26' | 2 | 1978 | 200 000 |
| Total | | | | 385 360 |
| Total Nova Scotia - Nouvelle-Écosse | | | | 390 360 |
| New Brunswick - Nouveau-Brunswick | | | | |
| B J Hargrove Ltd | | | | |
| Hargrove | | | | |
| Monquart River | 46 31' 67 36' | 2 | 1970 - 1978 | 500 |
| Department of Forests, Mines and Energy | | | | |
| Musquash | | | | |
| Musquash River | 45 12' 66 21' | 2 | 1920 | 4 640 |

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1995

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates Coordonnées | Units Unités | Years Années | Plant Capacity Capacité de la centrale |
|--|----------------------------|-----------------|-----------------|---|
| | | | | KW |
| New Brunswick - Nouveau-Brunswick | | | | |
| Edmundston, City of Green River Green River | 47 27' 68 19' | 3 | 1930 - 1984 | 2 900 |
| Fraser Inc Edmundston Madawaska River | 47 22' 68 20' | 2 | 1918 | 2 000 |
| Maine & New Brunswick Electric Power Ltd Tinker Aroostook River | 46 49' 67 46' | 5 | 1922 - 1965 | 30 840 |
| New Brunswick Power Beechwood Saint John River | 46 33' 67 41' | 3 | 1957 - 1962 | 112 500 |
| Grand Falls Saint John River | 47 03' 67 44' | 4 | 1928 - 1931 | 63 000 |
| Mactaquac Saint John River | 45 57' 66 52' | 6 | 1968 - 1980 | 653 400 |
| Milltown St Croix River | 45 10' 67 18' | 7 | 1920 - 1969 | 4 010 |
| Sisson Sisson Lake | 47 16' 67 15' | 1 | 1965 | 10 000 |
| Tobique Tobique River | 46 46' 67 37' | 2 | 1953 | 20 000 |
| Total | | | | 862 910 |
| St George Pulp & Paper Co Ltd St George Magaguadavic River | 45 07' 66 50' | 4 | 1950 - 1978 | 4 400 |
| Stone-Consolidated Inc Great Falls Nepisiquit River | 47 22' 65 54' | 3 | 1921 - 1930 | 10 800 |
| Total New Brunswick - Nouveau-Brunswick | | | | 918 990 |
| Québec | | | | |
| Abitibi-Price Inc Adam Cunningham Lac Brochat | 48 40' 71 10' | 1 | 1953 | 6 375 |
| Chicoutimi Rivière Chicoutimi | 48 25' 71 03' | 1 | 1923 | 9 900 |
| Chute aux Galets Rivière Shipshaw | 48 40' 71 11' | 2 | 1921 | 13 600 |
| Jim Gray Lac Lamothe | 48 42' 71 10' | 2 | 1953 | 51 000 |
| Jonquière Mill Rivière aux Sables | 48 25' 71 15' | 2 | 1926 - 1942 | 2 400 |
| Kenogami Rivière aux Sables | 48 25' 71 15' | 2 | 1912 | 4 690 |
| Murdock Willson Rivière Shipshaw | 48 27' 70 14' | 1 | 1957 | 51 000 |
| Total | | | | 138 965 |
| Bellefleur-Commission Hydro-Électrique Winneway Rivière Winneway | 47 35' 78 33' | 2 | 1938 - 1942 | 2 338 |

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1995

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates Coordonnées | Units Unités | Years Années | Plant Capacity Capacité de la centrale |
|--|----------------------------|-----------------|-----------------|--|
| Québec | | | | KW |
| Boralex Inc Buckingham Rivière du Lièvre | 45 35' 75 25' | 5 | 1915 - 1986 | 8 136 |
| Cascade Énergie Inc Birds Rivière Jacques Cartier | 46 44' 71 42' | 1 | 1937 | 1 920 |
| Forestville Rivière Sault Au Cochon | 48 44' 69 04' | 1 | 1954 | 1 000 |
| McDougall Rivière Jacques Cartier | 46 45' 71 42' | 2 | 1925 - 1927 | 3 000 |
| Total | | | | 5 920 |
| Centrale S P C Inc Chicoutimi Rivière Chicoutimi | 48 25' 71 04' | 1 | 1956 | 32 000 |
| Coaticook La Ville de Belding Rivière Coaticook | 45 08' 71 40' | 2 | 1927 | 1 440 |
| Penman Rivière Coaticook | 45 08' 71 40' | 2 | 1985 | 600 |
| Saint Paul Rivière Coaticook | 45 08' 71 40' | 2 | 1985 | 550 |
| Total | | | | 2 590 |
| Coulonge Énergie Coulonge Ottawa River | 45 51' 76 46' | 2 | 1994 | 16 000 |
| E B Eddy Forest Products Ltd Chaudière Falls Ottawa River | 45 25' 75 43' | 3 | 1913 | 12 000 |
| Hydro Magog Magog Lac Memphremagog | 45 16' 72 07' | 2 | 1911 | 2 000 |
| Hydro-Québec Beauharnois Flauve St-Laurent | 45 19' 73 55' | 38 | 1932 - 1995 | 1 673 160 |
| Beaumont Rivière St-Maurice | 45 32' 72 49' | 6 | 1958 - 1959 | 243 000 |
| Bersimis #1 Rivière Bersimis | 47 18' 69 33' | 8 | 1956 - 1991 | 936 000 |
| Bersimis #2 Rivière Bersimis | 49 11' 69 13' | 5 | 1987 - 1991 | 798 000 |
| Brisay Rivière La Grande | 54 26' 70 30' | 2 | 1993 | 446 500 |
| Bryson Rivière Outaouais | 45 40' 76 38' | 3 | 1925 - 1981 | 61 000 |
| Carillon Rivière Outaouais | 45 34' 74 23' | 14 | 1962 - 1964 | 654 500 |
| Chelsea Rivière Gatineau | 45 31' 75 47' | 5 | 1927 - 1995 | 149 360 |
| Chute-Bell Rivière Rouge | 45 46' 74 41' | 3 | 1915 - 1920 | 4 800 |
| Chute-Burroughs Rivière Nigger | 45 09' 72 01' | 1 | 1929 | 1 600 |

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1995

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates Coordonnées | Units Unités | Years Années | Plant Capacity Capacité de la centrale |
|--|----------------------------|-----------------|-----------------|---|
| | | | | KW |
| Québec | | | | |
| Hydro-Québec | | | | |
| Chute-Garneau | | | | |
| Rivière Chicoutimi | 48 23' 71 02' | 1 | 1925 | 2 240 |
| Chute-Hemmings | | | | |
| Rivière St-François | 45 52' 72 27' | 6 | 1925 | 28 800 |
| Chute-des-Chats | | | | |
| Rivière Outaouais | 45 29' 76 14' | 4 | 1931 | 89 300 |
| Drummondville | | | | |
| Rivière St-François | 45 53' 72 29' | 4 | 1925 - 1995 | 16 200 |
| Grand-Mère | | | | |
| Rivière St-Maurice | 45 37' 72 41' | 9 | 1915 - 1984 | 149 575 |
| Hart Jaune | | | | |
| Rivière Hart Jaune | 51 49' 67 48' | 3 | 1960 | 48 450 |
| Hull #2 | | | | |
| Rivière Outaouais | 45 43' 75 21' | 4 | 1920 - 1969 | 27 280 |
| L G 1 | | | | |
| Rivière La Grande | 53 43' 78 30' | 12 | 1994 - 1995 | 1 368 000 |
| L G 2 | | | | |
| Rivière La Grande | 53 47' 77 28' | 16 | 1979 - 1981 | 5 328 000 |
| L G 2A | | | | |
| Rivière La Grande | 53 47' 77 28' | 6 | 1991 - 1992 | 1 998 000 |
| L G 3 | | | | |
| Rivière La Grande | 53 44' 75 59' | 12 | 1982 - 1984 | 2 304 000 |
| L G 4 | | | | |
| Rivière La Grande | 53 52' 73 28' | 9 | 1984 - 1986 | 2 650 500 |
| La Gabelle | | | | |
| Rivière St-Maurice | 46 27' 72 44' | 5 | 1970 - 1975 | 136 580 |
| La Tuque | | | | |
| Rivière St-Maurice | 47 27' 72 48' | 6 | 1940 - 1993 | 224 000 |
| Lac Robertson | | | | |
| Rivière de Ha Ha | 50 59' 59 04' | 2 | 1995 | 23 760 |
| Laforge 1 | | | | |
| Rivière La Grande | 54 10' 72 36' | 6 | 1993 - 1994 | 837 900 |
| Les Cèdres | | | | |
| Fleuve St-Laurent | 45 18' 74 02' | 18 | 1914 - 1924 | 162 000 |
| Magpie | | | | |
| Rivière Magpie | 50 19' 64 27' | 2 | 1961 | 1 800 |
| Manic #1 | | | | |
| Rivière Manicouagan | 49 11' 68 20' | 3 | 1966 - 1967 | 184 410 |
| Manic #2 | | | | |
| Rivière Manicouagan | 49 20' 68 26' | 8 | 1965 - 1967 | 1 015 200 |
| Manic #3 | | | | |
| Rivière Manicouagan | 49 44' 68 36' | 6 | 1975 - 1976 | 1 183 200 |
| Manic #5 | | | | |
| Rivière Manicouagan | 50 39' 68 44' | 8 | 1991 - 1994 | 1 528 000 |
| Manic #5 PA | | | | |
| Rivière Manicouagan | 50 39' 68 44' | 4 | 1989 - 1990 | 1 064 000 |
| Mitis #1 | | | | |
| Rivière Mitis | 48 36' 68 08' | 2 | 1922 - 1929 | 6 400 |
| Mitis #2 | | | | |
| Rivière Mitis | 48 37' 68 09' | 1 | 1947 | 4 250 |
| Outardes #2 | | | | |
| Rivière aux Outardes | 49 08' 68 23' | 3 | 1978 | 453 900 |
| Outardes #3 | | | | |
| Rivière aux Outardes | 49 33' 68 44' | 4 | 1969 | 756 200 |
| Outardes #4 | | | | |
| Rivière aux Outardes | 49 42' 68 56' | 4 | 1969 | 632 000 |
| Paugan | | | | |
| Rivière Gatineau | 45 49' 75 56' | 8 | 1956 - 1990 | 250 100 |

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995

TABLÉAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1995

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates Coordonnées | Units Unités | Years Années | Plant Capacity Capacité de la centrale |
|--|----------------------------|-----------------|-----------------|---|
| Québec | | | | KW |
| Hydro-Québec | | | | |
| Pont Arnaud | | | | |
| Rivière Chicoutimi | 71 08' 48 25' | 3 | 1912 - 1917 | 5 450 |
| Première Chute | | | | |
| Rivière Outaouais | 47 36' 79 27' | 4 | 1968 - 1975 | 124 200 |
| Rapide #2 | | | | |
| Rivière Outaouais | 48 56' 78 35' | 4 | 1954 - 1964 | 48 000 |
| Rapide #7 | | | | |
| Rivière Outaouais | 47 46' 78 19' | 4 | 1941 - 1949 | 57 000 |
| Rapide-Blanc | | | | |
| Rivière St-Maurice | 47 48' 72 59' | 6 | 1985 - 1994 | 201 600 |
| Rapides-Farmers | | | | |
| Rivière Gatineau | 45 30' 75 47' | 5 | 1927 - 1947 | 98 250 |
| Rapides-des-Quinze | | | | |
| Rivière Outaouais | 47 35' 79 18' | 6 | 1951 - 1990 | 94 560 |
| Rapides-des-Îles | | | | |
| Rivière Outaouais | 47 35' 78 21' | 4 | 1966 - 1973 | 146 520 |
| Rivière-des-Prairies | | | | |
| Rivière des Prairies | 45 35' 73 39' | 6 | 1929 - 1987 | 48 300 |
| Saint-Alban | | | | |
| Rivière Ste-Anne | 46 42' 72 05' | 1 | 1927 | 3 000 |
| Saint-Marcisse | | | | |
| Rivière Batiscan | 46 33' 72 25' | 2 | 1926 | 15 000 |
| Sept-Chutes | | | | |
| Rivière Ste Anne Du Nord | 47 07' 70 50' | 4 | 1916 | 18 720 |
| Shawinigan #2 | | | | |
| Rivière St-Maurice | 46 32' 72 46' | 8 | 1911 - 1990 | 191 500 |
| Shawinigan #3 | | | | |
| Rivière St-Maurice | 46 32' 72 46' | 3 | 1983 - 1984 | 171 900 |
| Trenche | | | | |
| Rivière St-Maurice | 45 45' 72 52' | 6 | 1982 - 1992 | 302 400 |
| Total | | | | 28 968 365 |
| Hydro-Sherbrooke | | | | |
| Abenaquis | | | | |
| Rivière Magog | 45 24' 71 53' | 3 | 1910 | 2 800 |
| Drummond | | | | |
| Rivière Magog | 45 23' 71 57' | 2 | 1928 - 1965 | 900 |
| Eustis | | | | |
| Rivière Magog | 45 18' 71 52' | 1 | 1986 | 700 |
| Frontenac | | | | |
| Rivière Magog | 45 24' 71 54' | 2 | 1917 | 2 200 |
| Memphremagog | | | | |
| Rivière Magog | 45 15' 72 09' | 2 | 1920 | 2 000 |
| Paton | | | | |
| Rivière Magog | 45 24' 71 54' | 2 | 1926 | 1 700 |
| Rock Forest | | | | |
| Rivière Magog | 45 20' 72 00' | 2 | 1911 | 2 200 |
| Weedon | | | | |
| Rivière St-François | 45 39' 71 27' | 4 | 1920 - 1993 | 3 745 |
| Westbury | | | | |
| Rivière St-François | 45 30' 71 37' | 2 | 1929 | 4 800 |
| Total | | | | 21 045 |
| Hydro-méga G P Inc | | | | |
| Mont Laurier | | | | |
| Rivière du Lièvre | 46 34' 75 30' | 3 | 1937 - 1951 | 2 360 |
| Industries James MacLaren Inc | | | | |
| Dufferin Falls | | | | |
| Rivière du Lièvre | 45 36' 75 25' | 2 | 1958 - 1959 | 38 250 |

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1995

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates Coordonnées | Units Unités | Years Années | Plant Capacity Capacité de la centrale |
|--|----------------------------|-----------------|-----------------|---|
| | | | | KW |
| Québec | | | | |
| Industries James MacLaren Inc High Falls Rivière du Lièvre Masson Rivière du Lièvre | 45 47' 75 38' | 4 | 1930 - 1933 | 103 000 |
| Total | 45 34' 75 20' | 4 | 1933 | 112 000 253 250 |
| Iron Ore Co of Canada Ltd Ste-Marguerite Rivière Ste-Marguerite | 50 13' 66 40' | 2 | 1954 | 17 600 |
| La Cie. Hydro Électrique Manicouagan McCormick Dam Rivière Manicouagan | 49 12' 68 20' | 7 | 1957 - 1992 | 327 500 |
| SNC Lavalin Rawdon Rivière Ouareau | 46 03' 73 44' | 1 | 1928 | 2 500 |
| Soc D'Élect et de Chimie Alcan Ltée Chute des Passes Rivière Péribonka Chute du Diable Rivière Péribonka Chute à Caron Rivière Saguenay Chute à la Savane Rivière Péribonka Isle Maligne Lac St-Jean Shipshaw Rivière Saguenay | 49 54' 71 15' | 5 | 1959 - 1960 | 742 500 |
| | 48 47' 71 42' | 5 | 1952 | 187 250 |
| | 48 25' 71 15' | 4 | 1931 - 1934 | 180 000 |
| | 48 49' 71 47' | 5 | 1953 | 187 250 |
| | 48 35' 71 38' | 12 | 1925 - 1937 | 336 000 |
| Total | 48 26' 71 12' | 12 | 1942 - 1943 | 717 000 2 350 000 |
| Société d'Électricité St Raphaël St Raphaël Rivière Du Sud | 46 48' 70 45' | 3 | 1921 | 2 550 |
| Waltham Énergie Waltham Rivière Noire | 45 55' 76 55' | 5 | 1917 - 1951 | 10 600 |
| Total Québec | | | | 32 175 719 |
| Ontario | | | | |
| Abitibi-Price Inc Iroquois Falls Abitibi River Island Falls Abitibi River Twin Falls Abitibi Lake | 48 46' 80 40' | 14 | 1949 | 21 485 |
| | 49 35' 81 23' | 4 | 1979 - 1986 | 38 400 |
| Total | 48 45' 80 35' | 5 | 1921 - 1927 | 20 250 80 135 |
| Almonte Public Utilities Comm Almonte Mississippi River | 45 14' 76 12' | 2 | 1991 - 1992 | 2 400 |

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995
TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1995

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates Coordonnées | Units Unités | Years Années | Plant Capacity Capacité de la centrale |
|--|----------------------------|-----------------|-----------------|---|
| Ontario | | | | KW |
| Bracebridge Hydro | | | | |
| Bracebridge Falls | | | | |
| Muskoka River | 45 03' 79 19' | 2 | 1902 - 1905 | 600 |
| High Falls | | | | |
| Muskoka River | 45 00' 79 15' | 1 | 1948 | 800 |
| Wilsons Falls | | | | |
| Muskoka River | 45 02' 79 19' | 1 | 1909 | 600 |
| Total | | | | 2 000 |
| Campbellford, Town Of | | | | |
| Crow Bay | | | | |
| Trent Canal | 44 20' 77 46' | 2 | 1908 - 1912 | 2 000 |
| Canadian Niagara Power Co Ltd | | | | |
| Rankine | | | | |
| Niagara River | 43 04' 79 04' | 11 | 1904 - 1924 | 94 675 |
| Conwest Exploration Co Ltd | | | | |
| Eagle River | | | | |
| Eagle River | 49 48' 93 13' | 1 | 1928 | 1 760 |
| McKenzie Falls | | | | |
| Eagle River | 49 49' 93 13' | 1 | 1938 | 1 120 |
| Wainwright Falls | | | | |
| Wabigoon River | 49 50' 92 53' | 1 | 1928 | 1 100 |
| Wawatay | | | | |
| Black River | 48 40' 89 14' | 3 | 1992 | 13 500 |
| Total | | | | 17 480 |
| E B Eddy Forest Products Ltd | | | | |
| Eddy | | | | |
| Ottawa River | 45 25' 75 43' | 3 | 1909 - 1912 | 9 300 |
| Espanola | | | | |
| Spanish River | 46 16' 81 46' | 2 | 1945 - 1994 | 16 300 |
| Total | | | | 25 600 |
| Gananoque Light & Power Ltd | | | | |
| Brewers Mills | | | | |
| Cataragui River | 44 24' 76 19' | 3 | 1940 | 900 |
| Gananoque | | | | |
| Gananoque River | 44 20' 76 10' | 1 | 1939 | 600 |
| Jones Falls | | | | |
| Cataragui River | 44 33' 76 14' | 3 | 1949 - 1954 | 2 250 |
| Kingston Mills | | | | |
| Cataragui River | 44 18' 76 27' | 3 | 1914 - 1977 | 1 900 |
| Total | | | | 5 650 |
| Great Lakes Power Co Ltd | | | | |
| Andrews Falls | | | | |
| Montreal River | 47 14' 84 39' | 3 | 1938 - 1975 | 38 700 |
| Clergue | | | | |
| Lake Superior | 46 31' 84 21' | 3 | 1983 | 54 150 |
| Gartshore Falls | | | | |
| Montreal River | 47 15' 84 35' | 1 | 1958 | 20 000 |
| Harris | | | | |
| Maggie River | 47 57' 84 50' | 1 | 1990 | 12 500 |
| High Falls | | | | |
| Michipicoten River | 47 56' 84 43' | 3 | 1929 - 1950 | 23 175 |
| Hogg | | | | |
| Montreal River | 47 12' 84 36' | 1 | 1965 | 17 000 |

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1995

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates Coordonnées | Units Unités | Years Années | Plant Capacity Capacité de la centrale |
|--|----------------------------|-----------------|-----------------|---|
| | | | | KW |
| Ontario | | | | |
| Great Lakes Power Co Ltd | | | | |
| Hollingsworth Falls | | | | |
| Michipicoten River | 47 26' 84 31' | 1 | 1959 | 20 000 |
| Mackay | | | | |
| Montreal River | 47 17' 84 27' | 3 | 1937 - 1957 | 40 500 |
| Mc Phail Falls | | | | |
| Michipicoten River | 47 56' 84 40' | 2 | 1954 | 10 000 |
| Mission Falls | | | | |
| Magpie River | 47 56' 84 50' | 1 | 1990 | 15 000 |
| Scott Falls | | | | |
| Michipicoten River | 47 56' 84 45' | 2 | 1952 | 13 600 |
| Steephill Falls | | | | |
| Magpie River | 48 50' 84 44' | 1 | 1990 | 15 500 |
| Total | | | | 280 125 |
| Inco Ltd | | | | |
| Big Eddy | | | | |
| Spanish River | 46 23' 81 35' | 3 | 1929 - 1985 | 21 100 |
| High Falls | | | | |
| Spanish River | 46 23' 81 34' | 5 | 1966 - 1993 | 19 300 |
| Mairn | | | | |
| Spanish River | 46 21' 81 35' | 3 | 1917 - 1919 | 4 500 |
| Wabageshik | | | | |
| Vermilion River | 46 19' 81 31' | 2 | 1912 - 1935 | 3 740 |
| Total | | | | 48 640 |
| MacMillan Bloedel Ltd | | | | |
| Sturgeon Falls | | | | |
| Sturgeon River | 46 22' 79 55' | 6 | 1912 - 1964 | 7 000 |
| Malette Kraft Pulp & Power Co Ltd | | | | |
| Smooth Rock Falls | | | | |
| Mattagami River | 49 12' 81 38' | 2 | 1917 | 8 000 |
| Ontario Hydro | | | | |
| Abitibi Canyon | | | | |
| Abitibi River | 49 53' 81 34' | 5 | 1933 - 1979 | 233 825 |
| Aguasabon | | | | |
| Aguasabon River | 48 47' 87 08' | 2 | 1948 | 40 500 |
| Alexander | | | | |
| Nipigon River | 49 08' 88 21' | 5 | 1930 - 1958 | 65 250 |
| Arnprior | | | | |
| Madawaska River | 45 26' 76 21' | 2 | 1976 | 74 100 |
| Aubrey Falls | | | | |
| Mississagi River | 46 58' 83 13' | 2 | 1969 | 130 150 |
| Auburn | | | | |
| Otonabee River | 44 19' 78 19' | 3 | 1911 - 1987 | 1 875 |
| Barrett Chute | | | | |
| Madawaska River | 45 15' 76 45' | 4 | 1942 - 1968 | 152 400 |
| Big Chute | | | | |
| Savern River | 44 53' 79 41' | 1 | 1993 | 9 900 |
| Big Eddy | | | | |
| Muskoka River | 45 01' 79 45' | 2 | 1941 | 7 650 |
| Bingham Chute | | | | |
| South River | 46 05' 79 24' | 2 | 1923 - 1924 | 720 |
| Calabogie | | | | |
| Madawaska River | 45 18' 76 42' | 2 | 1917 | 4 000 |
| Cameron | | | | |
| Nipigon River | 49 09' 88 20' | 7 | 1925 - 1987 | 74 280 |

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1995

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|--|
| Ontario | | | | KW |
| Ontario Hydro | | | | |
| Caribou Falls English River | 50 15' 94 58' | 3 | 1958 | 76 950 |
| Chats Falls Ottawa River | 45 28' 76 14' | 4 | 1958 | 79 900 |
| Chenaux Ottawa River | 45 35' 76 40' | 8 | 1950 - 1951 | 132 400 |
| Coniston Wanapitai River | 46 28' 80 49' | 3 | 1905 - 1915 | 4 550 |
| Crystal Falls Sturgeon River | 46 27' 79 52' | 4 | 1921 | 8 080 |
| Decem Falls #1 Welland Canal | 43 07' 79 16' | 4 | 1904 - 1911 | 21 800 |
| Decem Falls #2 Welland Canal | 43 07' 79 16' | 2 | 1954 - 1955 | 115 200 |
| Des Joachims Ottawa River | 46 11' 77 42' | 8 | 1950 - 1987 | 360 000 |
| Ear Falls English River | 50 38' 93 14' | 4 | 1930 - 1948 | 18 625 |
| Elliott Chute South River | 46 04' 79 23' | 1 | 1929 | 1 440 |
| Eugenia Beaver River | 44 20' 80 32' | 3 | 1915 - 1987 | 4 800 |
| Frankford Trent River | 44 11' 77 36' | 4 | 1913 | 2 600 |
| Georgia W Rayner Mississagi River | 46 26' 83 23' | 2 | 1950 | 42 300 |
| Hagues Reach Trent River | 44 17' 77 48' | 3 | 1925 | 3 360 |
| Hanna Chute South Muskoka River | 45 00' 79 18' | 1 | 1926 | 1 120 |
| Harmon Mattagami River | 50 10' 82 10' | 2 | 1965 | 129 200 |
| Healey Falls Trent River | 44 23' 77 46' | 3 | 1913 - 1919 | 9 000 |
| High Falls Mississippi River | 44 57' 76 36' | 3 | 1920 | 1 260 |
| Hound Chute Montreal River | 47 18' 79 42' | 4 | 1910 - 1911 | 2 800 |
| Indian Chute Montreal River | 47 50' 80 27' | 2 | 1923 - 1924 | 3 060 |
| Kakabeka Falls Kaministiquia River | 48 25' 89 38' | 4 | 1906 - 1914 | 24 170 |
| Kipling Mattagami River | 50 15' 82 08' | 2 | 1966 - 1987 | 125 400 |
| Lakefield Otonabee River | 44 25' 78 16' | 1 | 1928 | 2 000 |
| Little Long Mattagami River | 50 00' 82 10' | 2 | 1963 | 121 600 |
| Lower Notch Montreal River | 54 78' 79 27' | 2 | 1971 | 228 000 |
| Lower Sturgeon Mattagami River | 48 49' 81 29' | 2 | 1923 | 6 400 |
| Manitou Falls English River | 50 35' 93 27' | 5 | 1956 - 1958 | 72 000 |
| Matabitchuan Matabitchuan River | 47 07' 79 30' | 4 | 1910 | 6 760 |
| Mc Vittie Wanapitai River | 46 17' 80 51' | 2 | 1912 | 2 250 |

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1995

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates Coordonnées | Units Unités | Years Années | Plant Capacity Capacité de la centrale |
|--|----------------------------|-----------------|-----------------|---|
| | | | | KW |
| Ontario | | | | |
| Ontario Hydro | | | | |
| Herrickville | | | | |
| Rideau River | 44 55' 75 50' | 2 | 1929 - 1994 | 1 640 |
| Meyersburg | | | | |
| Trent River | 44 15' 77 48' | 3 | 1924 | 4 800 |
| Mountain Chute | | | | |
| Madawaska River | 45 11' 76 50' | 2 | 1967 | 142 500 |
| Nipissing | | | | |
| South River | 46 06' 79 29' | 2 | 1909 | 2 100 |
| Ontario Power | | | | |
| Niagara River | 43 05' 79 05' | 9 | 1905 - 1913 | 76 420 |
| Otter Rapids | | | | |
| Abitibi River | 50 11' 81 37' | 4 | 1961 - 1963 | 174 800 |
| Otto Holden | | | | |
| Ottawa River | 46 23' 78 43' | 8 | 1952 - 1953 | 205 200 |
| Pine Portage | | | | |
| Nipigon River | 49 18' 88 19' | 4 | 1950 - 1954 | 128 700 |
| Ragged Rapids | | | | |
| Muskoka River | 45 01' 79 41' | 2 | 1938 | 7 650 |
| Ranney Falls | | | | |
| Trent River | 44 18' 77 48' | 3 | 1922 - 1926 | 8 000 |
| Red Rock Falls | | | | |
| Mississagi River | 46 19' 83 17' | 2 | 1960 - 1961 | 40 500 |
| Robert H Saunders | | | | |
| St Lawrence River | 45 01' 74 47' | 16 | 1958 - 1993 | 968 000 |
| Sandy Falls | | | | |
| Mattagami River | 48 31' 81 27' | 3 | 1911 - 1916 | 3 495 |
| Seymour | | | | |
| Trent River | 44 19' 77 46' | 5 | 1909 - 1911 | 5 700 |
| Sidney | | | | |
| Trent River | 44 08' 77 36' | 4 | 1911 | 3 600 |
| Sills Island | | | | |
| Trent River | 44 12' 77 36' | 2 | 1936 - 1942 | 1 920 |
| Silver Falls | | | | |
| Kaministiquia River | 48 41' 89 37' | 1 | 1959 | 45 000 |
| Sir Adam Beck #1 | | | | |
| Niagara River | 43 09' 79 03' | 10 | 1922 - 1986 | 458 650 |
| Sir Adam Beck #2 | | | | |
| Niagara River | 43 09' 79 03' | 16 | 1954 - 1958 | 1 223 600 |
| Sir Adam Beck Pumping | | | | |
| Niagara River | 43 09' 79 04' | 6 | 1957 - 1958 | 176 700 |
| Smoky Falls | | | | |
| Mattagami River | 50 03' 82 08' | 4 | 1928 - 1931 | 52 800 |
| South Falls | | | | |
| South Muskoka River | 45 00' 79 18' | 3 | 1916 - 1925 | 3 835 |
| Stewartville | | | | |
| Madawaska River | 45 25' 76 30' | 5 | 1948 - 1969 | 153 000 |
| Stinson | | | | |
| Wanapitei River | 46 31' 80 43' | 2 | 1925 | 4 000 |
| Tratheway Falls | | | | |
| South Muskoka River | 44 59' 79 16' | 1 | 1929 | 1 600 |
| Hawaitin | | | | |
| Mattagami River | 48 21' 81 30' | 4 | 1912 - 1918 | 11 000 |
| Wells | | | | |
| Mississagi River | 46 20' 83 35' | 2 | 1970 | 203 300 |
| Whitadog Falls | | | | |
| Winnipeg River | 50 07' 94 52' | 3 | 1958 | 64 800 |
| Total | | | | 6 574 985 |

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1995

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates Coordonnées | Units Unités | Years Années | Plant Capacity Capacité de la centrale |
|--|----------------------------|-----------------|-----------------|---|
| Ontario | | | | KW |
| Drillia Water Light & Power Comm | | | | |
| Matthias | | | | |
| Muskoka River | 45 00' 79 18' | 1 | 1950 | 2 812 |
| Minden | | | | |
| Gull River | 44 56' 78 43' | 2 | 1935 | 3 800 |
| Swift Rapids | | | | |
| Severn River | 44 51' 79 30' | 3 | 1991 - 1993 | 7 800 |
| Total | | | | 16 412 |
| Ottawa Hydro | | | | |
| Chaudiere #2 | | | | |
| Ottawa River | 45 25' 75 43' | 3 | 1909 | 4 386 |
| Chaudiere #4 | | | | |
| Ottawa River | 45 25' 75 43' | 2 | 1900 | 7 920 |
| Total | | | | 12 306 |
| Parry Sound Public Utilities Comm | | | | |
| Parry Sound | | | | |
| Seguin Basin | 45 22' 80 01' | 2 | 1919 | 1 340 |
| Peterborough Utilities Commission | | | | |
| Peterborough | | | | |
| Otonabee River | 44 18' 78 19' | 3 | 1902 - 1920 | 4 100 |
| Rainy River Forest Products Inc | | | | |
| Calm Lake | | | | |
| Calm Lake | 48 48' 92 10' | 2 | 1928 | 9 350 |
| Fort Frances | | | | |
| Rainy River | 48 38' 93 20' | 8 | 1955 | 12 800 |
| Kenora | | | | |
| Lake Of The Woods | 49 45' 94 33' | 10 | 1923 - 1924 | 11 500 |
| Norman | | | | |
| Lake Of The Woods | 49 45' 94 34' | 5 | 1925 | 16 500 |
| Sturgeon Falls | | | | |
| Seine River | 48 42' 92 15' | 2 | 1927 | 7 650 |
| Total | | | | 57 800 |
| Renfrew Hydro Electric Commission | | | | |
| Plant #1 | | | | |
| Bonnechere River | 45 30' 76 43' | 3 | 1912 - 1954 | 1 020 |
| Plant #2 | | | | |
| Bonnechere River | 45 30' 76 43' | 2 | 1900 | 960 |
| Total | | | | 1 980 |
| Spruce Falls Inc | | | | |
| Kapuskasing Hydro | | | | |
| Kapuskasing River | 49 30' 82 25' | 1 | 1923 | 2 750 |
| St Lawrence Seaway Authority | | | | |
| Welland | | | | |
| Welland Canal | 43 09' 79 11' | 3 | 1932 | 15 000 |
| Trent University | | | | |
| Nassau | | | | |
| Otonabee River | 44 21' 78 18' | 3 | 1906 - 1922 | 2 400 |
| Total Ontario | | | | 7 260 778 |

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1995

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates Coordonnées | Units Unités | Years Années | Plant Capacity Capacité de la centrale |
|--|----------------------------|-----------------|-----------------|---|
| | | | | KW |
| Manitoba | | | | |
| Manitoba Hydro | | | | |
| Grand Rapids | | | | |
| Saskatchewan River | 53 10' 99 16' | 4 | 1965 - 1968 | 437 000 |
| Great Falls | | | | |
| Winnipeg River | 50 27' 96 00' | 6 | 1923 - 1987 | 124 100 |
| Jenpeg | | | | |
| Nelson River | 54 32' 98 02' | 6 | 1977 - 1979 | 168 000 |
| Kelsey | | | | |
| Nelson River | 56 02' 96 32' | 7 | 1960 - 1972 | 236 250 |
| Kettle Rapids | | | | |
| Nelson River | 56 23' 94 38' | 12 | 1970 - 1974 | 1 224 000 |
| Lauria River No 1 | | | | |
| Lauria River | 56 14' 101 00' | 2 | 1952 | 4 950 |
| Lauria River No 2 | | | | |
| Lauria River | 56 15' 101 07' | 1 | 1958 | 5 400 |
| Limestone | | | | |
| Nelson River | 56 31' 94 07' | 10 | 1990 - 1992 | 1 232 400 |
| Long Spruce | | | | |
| Nelson River | 56 24' 94 22' | 10 | 1977 - 1979 | 977 500 |
| McArthur | | | | |
| Winnipeg River | 50 24' 96 00' | 8 | 1954 - 1955 | 61 200 |
| Pine Falls | | | | |
| Winnipeg River | 50 34' 96 11' | 6 | 1951 - 1990 | 90 200 |
| Seven Sisters | | | | |
| Winnipeg River | 50 07' 96 02' | 6 | 1949 - 1995 | 174 875 |
| Total | | | | 4 735 875 |
| Winnipeg, City of | | | | |
| Pointe Du Bois | | | | |
| Winnipeg River | 50 18' 95 33' | 16 | 1911 - 1926 | 68 600 |
| Slave Falls | | | | |
| Winnipeg River | 50 13' 95 35' | 8 | 1931 - 1948 | 72 000 |
| Total | | | | 140 600 |
| Total Manitoba | | | | 4 876 475 |
| Saskatchewan | | | | |
| Saskatchewan Power Corporation | | | | |
| Charlot River | | | | |
| Charlot River | 59 37' 109 08' | 2 | 1978 | 10 260 |
| Coteau Creek | | | | |
| Saskatchewan River | 51 17' 106 52' | 3 | 1968 | 167 940 |
| E B Campbell | | | | |
| Saskatchewan River | 53 42' 103 20' | 8 | 1963 - 1967 | 279 900 |
| Island Falls | | | | |
| Churchill River | 55 30' 102 23' | 9 | 1928 - 1959 | 108 400 |
| Nipawin | | | | |
| Saskatchewan River | 53 19' 104 03' | 3 | 1985 - 1986 | 255 000 |
| Waterloo | | | | |
| Charlot River | 59 38' 108 58' | 1 | 1961 | 9 560 |
| Wellington Lake | | | | |
| Charlot River | 59 38' 109 04' | 2 | 1939 - 1959 | 4 800 |
| Total | | | | 835 860 |
| Total Saskatchewan | | | | 835 860 |
| Alberta | | | | |
| Alberta Power Ltd | | | | |
| Jasper | | | | |
| Astoria River | 52 48' 118 03' | 2 | 1949 - 1956 | 1 400 |

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995
TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1995

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates Coordonnées | Units Unités | Years Années | Plant Capacity Capacité de la centrale |
|--|----------------------------|-----------------|-----------------|---|
| | | | | KW |
| Alberta | | | | |
| Canadian Hydro Developers Inc | | | | |
| Belly River | | | | |
| Belly River | 49 10' 113 40' | 1 | 1991 | 3 000 |
| St Mary | | | | |
| St Mary River | 49 00' 114 45' | 1 | 1992 | 2 300 |
| Waterton | | | | |
| Waterton Lakes | 49 00' 114 45' | 1 | 1992 | 2 800 |
| Total | | | | 8 100 |
| Probyn and Company Ltd. | | | | |
| Cowley Ridge | | | | |
| Wind | 49 29' 113 57' | 52 | 1993 - 1994 | 19 604 |
| TransAlta Utilities Corp | | | | |
| Barrier | | | | |
| Kananaskis River | 51 02' 115 02' | 1 | 1947 | 9 560 |
| Bearspaw | | | | |
| Bow River | 51 08' 114 18' | 1 | 1954 | 15 300 |
| Bighorn | | | | |
| North Saskatchewan River | 52 18' 116 19' | 2 | 1972 | 130 000 |
| Brazeau | | | | |
| Brazeau River | 52 54' 115 15' | 2 | 1965 - 1967 | 353 000 |
| Cascade | | | | |
| Cascade Canal | 51 13' 115 30' | 2 | 1942 - 1957 | 34 000 |
| Ghost | | | | |
| Bow River | 51 13' 114 42' | 4 | 1929 - 1954 | 55 000 |
| Horseshoe | | | | |
| Bow River | 51 07' 115 01' | 4 | 1911 | 18 000 |
| Interlakes | | | | |
| Upper Kananaskis Lake | 50 38' 115 08' | 1 | 1955 | 5 040 |
| Kananaskis | | | | |
| Bow River | 51 06' 115 04' | 3 | 1913 - 1951 | 16 360 |
| Outlet Works | | | | |
| Brazeau River | 52 58' 115 36' | 2 | 1965 - 1967 | 20 520 |
| Pocaterra | | | | |
| Kananaskis River | 50 45' 115 07' | 1 | 1955 | 13 500 |
| Rundle | | | | |
| Spray River | 51 05' 115 22' | 2 | 1951 - 1960 | 47 250 |
| Spray | | | | |
| Spray River | 51 04' 115 24' | 2 | 1951 - 1960 | 104 000 |
| Three Sisters | | | | |
| Spray River | 51 00' 115 23' | 1 | 1951 | 3 400 |
| Total | | | | 824 930 |
| Total Alberta | | | | 854 034 |
| British Columbia - Colombie-Britannique | | | | |
| Alcan Smelters & Chemicals Ltd | | | | |
| Kemano | | | | |
| Nechako Reservoir | 53 34' 127 56' | 8 | 1954 - 1967 | 812 800 |
| B C Hydro | | | | |
| Aberfeldie | | | | |
| Bull River | 49 38' 115 17' | 2 | 1922 | 5 000 |
| Alouette | | | | |
| Alouette Lake | 49 23' 122 18' | 1 | 1928 | 8 000 |
| Ash River | | | | |
| Ash River | 49 24' 125 05' | 1 | 1959 | 27 000 |

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1995

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates Coordonnées | Units Unités | Years Années | Plant Capacity Capacité de la centrale |
|--|----------------------------|-----------------|-----------------|---|
| British Columbia - Colombie-Britannique | | | | KW |
| B C Hydro | | | | |
| Bridge River #1 | | | | |
| Bridge River | 50 43' 122 14' | 4 | 1948 - 1954 | 200 000 |
| Bridge River #2 | | | | |
| Bridge River | 50 43' 122 14' | 4 | 1959 - 1960 | 280 000 |
| Cheakamus | | | | |
| Cheakamus River | 49 55' 123 18' | 2 | 1957 | 155 000 |
| Clayton Falls | | | | |
| Clayton Creek | 52 22' 126 48' | 2 | 1961 - 1992 | 2 000 |
| Clowhom | | | | |
| Clowhom River | 49 43' 123 32' | 1 | 1957 | 33 000 |
| Elko Plant | | | | |
| Elk River | 49 18' 115 04' | 2 | 1924 | 12 000 |
| Falls River | | | | |
| Falls River | 54 00' 129 44' | 2 | 1930 - 1960 | 7 000 |
| Gordon M Shrum | | | | |
| Peace River | 55 58' 122 07' | 10 | 1968 - 1980 | 2 730 000 |
| John Hart | | | | |
| Campbell River | 50 03' 125 20' | 6 | 1948 - 1953 | 126 000 |
| Jordan River | | | | |
| Jordan River | 48 25' 124 03' | 1 | 1971 | 170 000 |
| Kootenay Canal | | | | |
| Kootenay River | 49 27' 117 30' | 4 | 1975 - 1976 | 529 000 |
| La Joie | | | | |
| Downton Lake | 50 48' 122 52' | 1 | 1957 | 24 000 |
| Ladore Falls | | | | |
| Campbell River | 50 02' 125 23' | 2 | 1956 - 1957 | 47 000 |
| Lake Buntzen #1 | | | | |
| Lake Buntzen | 49 23' 122 52' | 1 | 1951 | 55 000 |
| Lake Buntzen #2 | | | | |
| Lake Buntzen | 49 22' 122 53' | 2 | 1914 | 17 800 |
| Mica | | | | |
| Columbia River | 52 05' 118 34' | 4 | 1976 - 1977 | 1 736 000 |
| Peace Canyon | | | | |
| Peace River | 55 56' 122 00' | 4 | 1980 | 700 000 |
| Puntledge | | | | |
| Puntledge River | 49 41' 125 02' | 1 | 1955 | 24 000 |
| Revelstoke | | | | |
| Columbia River | 50 58' 118 12' | 4 | 1984 - 1985 | 1 843 000 |
| Ruskin | | | | |
| Hayward Lake | 49 12' 122 25' | 3 | 1930 - 1950 | 105 000 |
| Seton | | | | |
| Seton Creek | 50 41' 121 56' | 1 | 1956 | 44 000 |
| Seven Mile | | | | |
| Pend D'Oreille Rive | 49 01' 117 32' | 3 | 1979 - 1980 | 594 000 |
| Shuswap Falls | | | | |
| Shuswap River | 50 15' 118 39' | 2 | 1929 - 1942 | 5 200 |
| Spillimacheen | | | | |
| Spillimacheen River | 50 54' 116 25' | 3 | 1955 | 4 000 |
| Stave Falls | | | | |
| Stave Lake | 49 14' 122 21' | 5 | 1912 - 1925 | 50 000 |
| Strathcona | | | | |
| Campbell River | 50 00' 125 34' | 2 | 1958 - 1968 | 56 000 |
| Wahleach | | | | |
| Wahleach Lake | 49 14' 121 44' | 1 | 1952 | 62 000 |
| Walter Hardman | | | | |
| Cranberry Creek | 50 49' 118 03' | 2 | 1960 - 1965 | 8 000 |
| Whatshan | | | | |
| Whatshan Lake | 50 00' 118 05' | 1 | 1972 | 50 000 |
| Total | | | | 9 709 000 |

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995
TABLERAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1995

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates Coordonnées | Units Unités | Years Années | Plant Capacity Capacité de la centrale |
|--|----------------------------|-----------------|-----------------|---|
| British Columbia - Colombie-Britannique | | | | KW |
| Central Coast Power Corp Ocean Falls Link Lake | 52 21' 127 41' | 4 | 1917 - 1923 | 12 200 |
| Cominco Ltd Brilliant Kootenay River | 49 20' 117 37' | 4 | 1944 - 1968 | 108 800 |
| Waneta Pend D'Oreille River | 49 00' 117 37' | 4 | 1954 - 1966 | 337 700 |
| Total | | | | 446 500 |
| MacMillan Bloedel Ltd Powell River Powell Lake | 49 54' 124 33' | 5 | 1911 - 1976 | 44 500 |
| Stillwater Lois Lake | 49 46' 124 16' | 2 | 1930 - 1948 | 30 400 |
| Total | | | | 74 900 |
| Nelson City of City Of Nelson Kootenay River | 49 30' 117 30' | 4 | 1908 - 1995 | 16 000 |
| West Kootenay Power Ltd Corra Linn Kootenay River | 49 28' 117 28' | 3 | 1932 | 40 500 |
| Lower Bonnington Kootenay River | 49 28' 117 30' | 3 | 1925 - 1926 | 47 250 |
| South Slokan Kootenay River | 49 28' 117 31' | 3 | 1928 - 1929 | 47 250 |
| Upper Bonnington Kootenay River | 49 28' 117 30' | 6 | 1907 - 1940 | 55 125 |
| Total | | | | 190 125 |
| Western Pulp Partnership Ltd Port Alice Victoria Lake | 50 23' 127 25' | 1 | 1953 | 2 000 |
| Woodfibre Henrietta Lake | 49 40' 123 20' | 1 | 1947 | 2 587 |
| Total | | | | 4 587 |
| Westmin Resources Ltd Tennant Lake Tennant Lake | 49 34' 125 37' | 1 | 1966 | 3 060 |
| Thelwood Hydro Thelwood Lake | 49 32' 125 53' | 1 | 1985 | 8 200 |
| Total | | | | 11 260 |
| Total British Columbia - Colombie-Britannique | | | | 11 277 372 |
| Yukon | | | | |
| Yukon Electrical Co Ltd Fish Lake #1 Porter Creek | 60 44' 135 07' | 2 | 1949 - 1952 | 1 000 |
| Fish Lake #2 Mc Intyre Creek | 60 44' 135 06' | 1 | 1955 | 650 |
| Total | | | | 1 650 |
| Yukon Energy Corporation Aishihik Aishihik River | 63 31' 135 50' | 2 | 1975 | 30 000 |

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1995

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|--|
| | | | | KW |
| Yukon | | | | |
| Yukon Energy Corporation | | | | |
| Mayo | | | | |
| Mayo River | 63 31' 135 50' | 2 | 1951 - 1957 | 5 100 |
| White Horse Rapids | | | | |
| Yukon River | 60 42' 135 03' | 4 | 1958 - 1984 | 40 000 |
| Total | | | | 75 100 |
| Total Yukon | | | | 76 750 |
| Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest | | | | |
| Miramar Con Mine Ltd | | | | |
| Bluefish | | | | |
| Yellowknife River | 62 40' 114 15' | 2 | 1941 - 1995 | 7 360 |
| Northwest Territories Power Corp | | | | |
| John Simpson | | | | |
| Snare River | 63 41' 115 56' | 1 | 1960 | 7 200 |
| Snare Forks | | | | |
| Snare River | 63 41' 115 56' | 2 | 1977 | 9 600 |
| Taltson | | | | |
| Taltson River | 60 25' 111 23' | 5 | 1965 - 1976 | 21 000 |
| Ted Humphries | | | | |
| Snare River | 63 24' 116 15' | 1 | 1948 | 8 000 |
| Total | | | | 45 800 |
| Royal Oak Mines Inc | | | | |
| Colomac | | | | |
| Steve's Lake | 64 10' 114 20' | 1 | 1994 | 1 406 |
| Total Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest | | | | 54 566 |
| Total Canada | | | | 65 368 580 |

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995
TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1995

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates Coordonnées | Units Unités | Years Années | Plant Capacity Capacité de la centrale |
|--|----------------------------|-----------------|-----------------|---|
| | | | | KW |
| Newfoundland - Terre-Neuve | | | | |
| Newfoundland & Labrador Hydro | | | | |
| Holyrood | | | | |
| Heavy fuel oil - Mazout lourd | 47 27' 53 07' | 3 | 1970 - 1979 | 490 000 |
| Roddickton | | | | |
| Wood refuse - Déchets de bois | 50 52' 56 08' | 1 | 1989 | 5 000 |
| Total | | | | 495 000 |
| Total Newfoundland - Terre-Neuve | | | | 495 000 |
| Prince Edward Island - île-du-Prince-Édouard | | | | |
| Maritime Electric Co Ltd | | | | |
| Charlottetown | | | | |
| Heavy fuel oil - Mazout lourd | 46 14' 63 08' | 6 | 1947 - 1968 | 69 000 |
| Total Prince Edward Island - île-du-Prince-Édouard | | | | 69 000 |
| Nova Scotia - Nouvelle-Écosse | | | | |
| Kimberly-Clark Nova Scotia Inc. | | | | |
| Abercrombie Point | | | | |
| Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée | 45 39' 62 43' | 1 | 1967 | 18 750 |
| Nova Scotia Power Corp | | | | |
| Glace Bay | | | | |
| Canadian bituminous - Bitumineux canadien | 46 12' 59 57' | 6 | 1951 - 1991 | 116 000 |
| Lingan | | | | |
| Canadian bituminous - Bitumineux canadien | 46 14' 60 02' | 4 | 1979 - 1984 | 632 800 |
| Point Aconi | | | | |
| Canadian bituminous - Bitumineux canadien | 46 20' 60 18' | 1 | 1993 | 184 450 |
| Point Tupper | | | | |
| Canadian bituminous - Bitumineux canadien | 45 37' 61 22' | 2 | 1969 - 1973 | 228 510 |
| Tranton | | | | |
| Canadian bituminous - Bitumineux canadien | 45 36' 62 38' | 4 | 1955 - 1991 | 340 000 |
| Tufts Cove | | | | |
| Heavy fuel oil - Mazout lourd | 44 41' 63 35' | 3 | 1965 - 1976 | 355 000 |
| Total | | | | 1 856 760 |
| Stora Forest Industries Ltd | | | | |
| Port Hawkesbury | | | | |
| Heavy fuel oil - Mazout lourd | 45 36' 61 21' | 2 | 1961 - 1971 | 27 560 |
| Total Nova Scotia - Nouvelle-Écosse | | | | 1 903 070 |
| New Brunswick - Nouveau-Brunswick | | | | |
| Alcell Forest Products Inc | | | | |
| Atholville | | | | |
| Wood refuse - Déchets de bois | 48 00' 66 41' | 1 | 1983 | 18 000 |
| Fraser Inc | | | | |
| Edmundston | | | | |
| Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée | 47 22' 68 20' | 2 | 1947 - 1958 | 16 300 |
| Irving Pulp & Paper Ltd | | | | |
| Saint John | | | | |
| Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée | 45 15' 66 06' | 2 | 1956 - 1960 | 22 500 |
| Lantic Sugar Ltd | | | | |
| Saint John | | | | |
| Heavy fuel oil - Mazout lourd | 45 16' 66 03' | 1 | 1989 | 6 000 |

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1995

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates Coordonnées | Units Unités | Years Années | Plant Capacity Capacité de la centrale |
|---|----------------------------|-----------------|-----------------|---|
| | | | | KW |
| New Brunswick - Nouveau-Brunswick | | | | |
| Miramichi Pulp & Paper Inc Newcastle Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée | 47 00' 65 34' | 2 | 1966 - 1990 | 42 000 |
| New Brunswick Power Belledune Imported bituminous - Bitumineux importé | 47 54' 65 52' | 1 | 1993 | 510 000 |
| Coleson Cove Heavy fuel oil - Mazout lourd | 45 17' 66 21' | 3 | 1976 - 1977 | 993 600 |
| Courtenay Bay Heavy fuel oil - Mazout lourd | 45 16' 66 01' | 4 | 1961 - 1967 | 283 400 |
| Dalhousie Canadian bituminous - Bitumineux canadien | 48 04' 66 24' | 2 | 1969 - 1980 | 322 000 |
| Grand Lake Canadian bituminous - Bitumineux canadien | 46 04' 66 01' | 1 | 1964 | 60 000 |
| Total | | | | 2 169 000 |
| Ste Anne Nackawic Pulp & Paper Co Ltd Nackawic Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée | 46 00' 67 15' | 1 | 1970 | 25 000 |
| Stone-Consolidated Inc Bathurst Wood refuse - Déchets de bois | 47 36' 65 39' | 3 | 1937 - 1958 | 20 612 |
| Total New Brunswick - Nouveau-Brunswick | | | | 2 319 412 |
| Québec | | | | |
| Abitibi-Price Inc Kenogami Heavy fuel oil - Mazout lourd | 48 25' 71 15' | 1 | 1968 | 14 750 |
| Celanese Canada Inc Drummondville Natural gas - Gaz naturel | 45 53' 72 29' | 3 | 1935 - 1953 | 7 500 |
| Hydro-Québec Tracy Heavy fuel oil - Mazout lourd | 46 01' 73 10' | 4 | 1964 - 1968 | 600 000 |
| Minéraux Noranda Inc Murdochville Waste heat - Récupération thermique | 48 58' 65 31' | 1 | 1955 | 5 400 |
| Total Québec | | | | 627 650 |
| Ontario | | | | |
| Algoma Steel Corp Ltd Sault Ste Marie Natural gas - Gaz naturel | 46 31' 84 20' | 4 | 1942 - 1963 | 26 250 |
| Avenor Inc Thunder Bay Natural gas - Gaz naturel | 48 23' 89 15' | 3 | 1963 - 1975 | 67 000 |
| Bayer Rubber Corp Sarnia Natural gas - Gaz naturel | 42 58' 82 23' | 2 | 1948 - 1983 | 33 750 |

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995
TABLÉAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1995

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates Coordonnées | Units Unités | Years Années | Plant Capacity Capacité de la centrale |
|--|----------------------------|-----------------|-----------------|---|
| Ontario | | | | KW |
| Cardinal Power Of Canada Inc Cardinal Natural gas - Gaz naturel | 44 47' 75 22' | 1 | 1994 | 50 000 |
| Centra Gas Ontario Inc Fort Frances Natural gas - Gaz naturel | 48 36' 93 24' | 1 | 1991 | 46 700 |
| Cochrane Power Corp Cochrane Wood refuse - Déchets de bois | 49 04' 81 01' | 1 | 1989 | 15 000 |
| Dow Chemical Canada Inc Sarnia Natural gas - Gaz naturel | 42 58' 82 23' | 2 | 1963 | 57 600 |
| E B Eddy Forest Products Ltd Espanola Wood refuse - Déchets de bois | 46 16' 81 46' | 1 | 1989 | 24 000 |
| Ford Motor Co of Canada Ltd Windsor Natural gas - Gaz naturel | 42 18' 83 00' | 1 | 1994 | 43 000 |
| General Chemical Canada Ltd Amherstburg Natural gas - Gaz naturel | 42 06' 83 06' | 2 | 1957 - 1966 | 8 450 |
| Hiram Walker & Sons Ltd Walkerville Natural gas - Gaz naturel | 42 18' 83 01' | 2 | 1956 - 1970 | 7 500 |
| Inco Ltd Iron Ore Recovery Waste heat - Récupération thermique | 46 28' 81 04' | 2 | 1963 | 18 750 |
| James River Marathon Ltd Marathon Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée | 48 40' 86 25' | 3 | 1948 | 17 000 |
| Laidlaw Waste Systems Ltd Swaru Shredded refuse - Rebuts en morceaux | 43 14' 79 51' | 1 | 1987 | 4 300 |
| Malette Kraft Pulp & Power Co Ltd Smooth Rock Falls Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée | 49 12' 81 38' | 2 | 1976 - 1990 | 27 500 |
| Northland Power Corp Kirkland Lake Natural gas - Gaz naturel | 48 09' 80 02' | 2 | 1991 | 45 000 |
| Ontario Hydro Atikokan Lignite | 48 45' 91 37' | 1 | 1985 | 227 000 |
| J Clark Keith Imported bituminous - Bitumineux importé | 42 17' 83 06' | 4 | 1952 - 1953 | 264 000 |
| Lakeview Imported bituminous - Bitumineux importé | 43 34' 79 33' | 8 | 1962 - 1969 | 2 410 000 |

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995
TABLERAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1995

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates Coordonnées | Units Unités | Years Années | Plant Capacity Capacité de la centrale |
|--|----------------------------|-----------------|-----------------|---|
| | | | | KW |
| Ontario | | | | |
| Ontario Hydro | | | | |
| Lambton | | | | |
| Imported bituminous - Bitumineux importé | 42 48' 82 26' | 4 | 1969 - 1970 | 2 040 000 |
| Lennox | | | | |
| Heavy fuel oil - Mazout lourd | 44 11' 56 47' | 4 | 1976 - 1977 | 2 200 000 |
| Nanticoke | | | | |
| Imported bituminous - Bitumineux importé | 43 34' 79 33' | 8 | 1973 - 1978 | 4 096 000 |
| Richard L. Hearn | | | | |
| Imported bituminous - Bitumineux importé | 43 39' 79 20' | 8 | 1951 - 1961 | 1 200 000 |
| Thunder Bay | | | | |
| Lignite | 48 22' 89 13' | 3 | 1963 - 1982 | 423 000 |
| Total | | | | 12 860 000 |
| Redpath Sugars Ltd | | | | |
| Toronto | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 43 40' 79 23' | 1 | 1959 | 3 750 |
| Spruce Falls Inc | | | | |
| Kapuskasing Mill | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 49 25' 82 26' | 2 | 1945 - 1958 | 21 600 |
| Stelco Inc | | | | |
| Hamilton | | | | |
| Blast furnace gas - Gaz de haut fourneau | 43 14' 79 51' | 2 | 1948 - 1959 | 10 000 |
| Trans Canada Pipelines | | | | |
| Nipigon | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 49 01' 88 16' | 2 | 1988 - 1992 | 56 000 |
| TransAlta Energy Corp | | | | |
| Ottawa | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 45 25' 75 43' | 1 | 1992 | 32 000 |
| University Of Western Ontario | | | | |
| London | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 42 59' 81 14' | 1 | 1985 | 1 600 |
| Total Ontario | | | | 13 476 750 |
| Manitoba | | | | |
| BC Sugar Ltd | | | | |
| Fort Garry | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 49 49' 97 09' | 2 | 1940 - 1953 | 4 000 |
| Manitoba Hydro | | | | |
| Brandon | | | | |
| Lignite | 49 50' 99 53' | 5 | 1957 - 1970 | 237 000 |
| Selkirk | | | | |
| Lignite | 50 09' 96 52' | 2 | 1960 | 132 000 |
| Total | | | | 369 000 |
| Repap Manitoba Inc | | | | |
| The Pas | | | | |
| Wood refuse - Déchets de bois | 55 05' 123 01' | 2 | 1970 | 22 800 |
| Total Manitoba | | | | 395 800 |

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1995

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates Coordonnées | Units Unités | Years Années | Plant Capacity Capacité de la centrale |
|--|----------------------------|-----------------|-----------------|---|
| Saskatchewan | | | | KW |
| Hudson Bay Mining & Smelting Co Ltd Flin Flon Heavy fuel oil - Mazout lourd | 54 46' 101 53' | 2 | 1951 - 1976 | 21 000 |
| Kalium Canada Ltd Belle Plaine Natural gas - Gaz naturel | 50 24' 105 09' | 3 | 1964 - 1981 | 35 000 |
| Saskatchewan Hospital North Battleford Natural gas - Gaz naturel | 52 47' 108 17' | 1 | 1951 | 800 |
| Saskatchewan Power Corporation Boundary Dam Lignite | 49 08' 102 59' | 6 | 1959 - 1978 | 874 500 |
| Poplar River Lignite | 49 06' 105 31' | 2 | 1980 - 1983 | 591 800 |
| Queen Elizabeth Natural gas - Gaz naturel | 52 07' 106 38' | 3 | 1958 - 1972 | 241 000 |
| Shand Lignite | 49 05' 102 52' | 1 | 1995 | 299 700 |
| Total | | | | 2 007 000 |
| Sifto Canada Inc Unity Natural gas - Gaz naturel | 52 27' 109 10' | 1 | 1990 | 1 450 |
| Weyerhaeuser Canada Ltd Prince Albert Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée | 53 12' 105 51' | 1 | 1968 | 22 312 |
| Total Saskatchewan | | | | 2 087 562 |
| Alberta | | | | |
| AEC Power Ltd Mildred Lake Natural gas - Gaz naturel | 57 02' 111 36' | 4 | 1978 | 218 000 |
| Alberta Hospital(Edmonton) Edmonton Natural gas - Gaz naturel | 53 33' 113 28' | 1 | 1971 | 2 500 |
| Alberta Hospital(Ponoka) Ponoka Hospital Natural gas - Gaz naturel | 52 42' 113 35' | 3 | 1961 - 1984 | 1 715 |
| Alberta Power Ltd Battle River Subbituminous coal - Charbon sousbitumineux | 52 35' 112 04' | 5 | 1956 - 1981 | 741 000 |
| H.R. Milner Canadian bituminous - Bitumineux canadien | 53 56' 118 30' | 1 | 1973 | 150 000 |
| Total | | | | 891 000 |
| Alberta Power \ TransAlta Sheerness Subbituminous coal - Charbon sousbitumineux | 51 30' 111 40' | 2 | 1986 - 1991 | 765 900 |
| Alberta Sugar Co Taber Natural gas - Gaz naturel | 49 47' 112 08' | 2 | 1950 - 1967 | 6 300 |

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995
TABLÉAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1995

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates Coordonnées | Units Unités | Years Années | Plant Capacity Capacité de la centrale |
|--|----------------------------|-----------------|-----------------|---|
| | | | | KW |
| Alberta | | | | |
| BPCO , A Division of Emco Limited Edmonton Natural gas - Gaz naturel | 53 33' 113 28' | 1 | 1954 | 1 125 |
| Celanese Canada Inc Clover Bar Natural gas - Gaz naturel | 53 34' 113 20' | 4 | 1953 - 1966 | 21 000 |
| Daishowa Canada Co Ltd Peace River Wood refuse - Déchets de bois | 56 14' 117 17' | 1 | 1989 | 40 000 |
| Edmonton Power Clover Bar Natural gas - Gaz naturel | 53 39' 113 20' | 4 | 1970 - 1979 | 660 000 |
| Genesee Subbituminous coal - Charbon sousbitumineux | 53 21' 114 18' | 2 | 1989 - 1994 | 820 000 |
| Rossdale Natural gas - Gaz naturel | 53 33' 113 28' | 3 | 1960 - 1966 | 225 000 |
| Total | | | | 1 705 000 |
| Foothills Hospital Calgary Natural gas - Gaz naturel | 51 03' 114 05' | 4 | 1966 - 1980 | 18 000 |
| Gulf Canada Resources Ltd Rimbey Natural gas - Gaz naturel | 52 38' 114 14' | 4 | 1961 - 1963 | 4 000 |
| Lethbridge Regional Hospital Lethbridge Natural gas - Gaz naturel | 49 42' 112 49' | 2 | 1993 | 415 |
| Medicine Hat, City of Medicine Hat Waste heat - Récupération thermique | 50 03' 110 40' | 4 | 1929 - 1974 | 53 000 |
| Shell Canada Ltd Waterton Natural gas - Gaz naturel | 49 03' 113 55' | 1 | 1974 | 4 000 |
| Sheritt Inc Fort Saskatchewan Natural gas - Gaz naturel | 53 43' 113 13' | 2 | 1954 - 1959 | 5 000 |
| Southern Alberta Institute of Technology Calgary Natural gas - Gaz naturel | 51 03' 114 05' | 1 | 1959 | 600 |
| Suncor Inc Tar Island Petroleum coke - Coke de pétrole | 56 57' 111 26' | 2 | 1967 | 65 000 |
| The Canadian Salt Co Ltd Lindbergh Natural gas - Gaz naturel | 53 53' 110 40' | 2 | 1958 - 1964 | 1 800 |
| TransAlta Utilities Corp Keelephills Subbituminous coal - Charbon sousbitumineux | 53 30' 114 33' | 2 | 1983 | 766 000 |

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995
TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1995

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates Coordonnées | Units Unités | Years Années | Plant Capacity Capacité de la centrale |
|--|----------------------------|-----------------|-----------------|---|
| | | | | KW |
| Alberta | | | | |
| TransAlta Utilities Corp | | | | |
| Sundance | | | | |
| Subbituminous coal - Charbon sousbitumineux | 53 30' 114 33' | 6 | 1970 - 1980 | 2 200 000 |
| Wabamun | | | | |
| Subbituminous coal - Charbon sousbitumineux | 53 33' 114 29' | 4 | 1956 - 1967 | 548 000 |
| Total | | | | 3 514 000 |
| University Of Alberta | | | | |
| Edmonton | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 53 33' 113 28' | 1 | 1994 | 13 300 |
| Weldwood of Canada Ltd | | | | |
| Hinton | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 53 25' 117 34' | 2 | 1957 - 1989 | 51 960 |
| Weyerhaeuser Canada Ltd | | | | |
| Wapiti River | | | | |
| Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée | 55 10' 118 48' | 1 | 1973 | 34 500 |
| Total Alberta | | | | 7 418 115 |
| British Columbia - Colombie-Britannique | | | | |
| Avenor Inc | | | | |
| Gold River | | | | |
| Biomass - Bio-masse | 47 41' 126 07' | 1 | 1982 | 27 964 |
| B C Hydro | | | | |
| Burrard | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 49 17' 122 52' | 6 | 1961 - 1975 | 912 500 |
| BC Sugar Ltd | | | | |
| Vancouver | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 49 16' 123 07' | 3 | 1947 - 1974 | 5 500 |
| Cariboo Pulp & Paper Co | | | | |
| Quesnel | | | | |
| Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée | 52 59' 122 30' | 1 | 1972 | 32 600 |
| Celgar Pulp Company | | | | |
| Celgar | | | | |
| Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée | 51 02' 118 32' | 1 | 1993 | 50 000 |
| Crestbrook Forest Industries Ltd | | | | |
| Skookumchuck | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 49 49' 115 44' | 1 | 1968 | 15 000 |
| Evans Products Co Ltd | | | | |
| Golden | | | | |
| Wood refuse - Déchets de bois | 51 18' 116 58' | 1 | 1946 | 7 500 |
| Fletcher Challenge Canada Ltd | | | | |
| Campbell River | | | | |
| Heavy fuel oil - Mazout lourd | 50 04' 125 17' | 1 | 1981 | 25 000 |
| Crofton | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 48 52' 123 39' | 1 | 1981 | 38 000 |
| MacKenzie | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 55 20' 123 15' | 1 | 1979 | 20 000 |
| Total | | | | 83 000 |

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1995

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates Coordonnées | Units Unités | Years Années | Plant Capacity Capacité de la centrale |
|--|----------------------------|-----------------|-----------------|---|
| British Columbia - Colombie-Britannique | | | | KW |
| Harmac Pacific Inc Harmac Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée | 49 03' 124 00' | 1 | 1963 | 30 000 |
| Howe Sound Pulp & Paper Ltd Port Mellon Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée | 49 32' 123 29' | 2 | 1990 - 1992 | 112 500 |
| Interfor Ltd. Flavella Wood refuse - Déchets de bois | 49 17' 122 51' | 1 | 1941 | 3 500 |
| MacMillan Bloedel Ltd Port Alberni Wood refuse - Déchets de bois | 49 11' 124 49' | 1 | 1963 | 26 000 |
| Powell River Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée | 49 52' 124 33' | 2 | 1951 - 1967 | 46 500 |
| Total | | | | 72 500 |
| Northwood Pulp & Timber Ltd Fraser Flats Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée | 54 00' 123 00' | 2 | 1973 - 1981 | 56 800 |
| Riverside Forest Products Ltd Kelowna Wood refuse - Déchets de bois | 49 53' 119 29' | 1 | 1948 | 6 250 |
| Skeena Cellulose Inc Skeena Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée | 54 14' 130 18' | 2 | 1950 - 1966 | 42 000 |
| Westcoast Energy Inc Taylor Natural gas - Gaz naturel | 56 10' 120 41' | 3 | 1957 | 7 500 |
| Western Pulp Partnership Ltd Port Alice Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée | 50 23' 127 27' | 3 | 1949 - 1976 | 27 600 |
| Woodfibre Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée | 49 40' 123 15' | 3 | 1947 - 1961 | 7 000 |
| Total | | | | 34 600 |
| Meyerhaeuser Canada Ltd Kamloops Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée | 50 40' 120 19' | 2 | 1972 | 41 000 |
| Total British Columbia - Colombie-Britannique | | | | 1 540 714 |
| Total Canada | | | | 30 333 073 |

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995
TABLERAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1995

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates Coordonnées | Units Unités | Years Années | Plant Capacity Capacité de la centrale |
|--|----------------------------|-----------------|-----------------|---|
| Newfoundland - Terre-Neuve | | | | KW |
| Iron Ore Co of Canada Ltd | | | | |
| Labrador City | | | | |
| Diesel | 52 57' 66 55' | 1 | 1962 | 1 000 |
| Mobile Rail Car 12 | | | | |
| Diesel | 52 57' 66 55' | 1 | 1956 | 1 000 |
| Mobile Rail Car 13 | | | | |
| Diesel | 52 57' 66 55' | 1 | 1962 | 1 000 |
| Total | | | | 3 000 |
| Newfoundland & Labrador Hydro | | | | |
| Black Tickle | | | | |
| Diesel | 53 26' 55 45' | 3 | 1978 | 850 |
| Cartwright | | | | |
| Diesel | 53 43' 57 00' | 4 | 1978 - 1992 | 1 650 |
| Charlottetown | | | | |
| Diesel | 52 40' 56 10' | 4 | 1975 - 1992 | 986 |
| Davis Inlet | | | | |
| Diesel | 55 50' 60 50' | 4 | 1974 - 1985 | 742 |
| Francois | | | | |
| Diesel | 47 34' 56 44' | 3 | 1971 - 1980 | 550 |
| Goose Bay North | | | | |
| Diesel | 53 19' 60 24' | 8 | 1952 - 1974 | 11 700 |
| Grey River | | | | |
| Diesel | 47 35' 57 06' | 3 | 1975 - 1989 | 522 |
| Harbour Deep | | | | |
| Diesel | 50 22' 56 31' | 4 | 1974 - 1980 | 658 |
| Hawke's Bay | | | | |
| Diesel | 50 36' 57 10' | 2 | 1971 | 5 000 |
| Hopedale | | | | |
| Diesel | 55 30' 60 15' | 3 | 1970 - 1980 | 1 500 |
| L'Anse-Au-Loup | | | | |
| Diesel | 51 30' 56 50' | 5 | 1974 - 1984 | 3 900 |
| Little Bay Islands | | | | |
| Diesel | 49 39' 55 47' | 4 | 1980 - 1995 | 1 350 |
| Makkovik | | | | |
| Diesel | 55 05' 59 11' | 3 | 1980 - 1990 | 1 530 |
| Mary's Harbour | | | | |
| Diesel | 52 18' 55 50' | 3 | 1993 - 1994 | 1 380 |
| McCallum | | | | |
| Diesel | 47 37' 56 14' | 3 | 1975 - 1989 | 522 |
| Nain | | | | |
| Diesel | 56 33' 61 41' | 4 | 1974 - 1978 | 2 200 |
| Port Hope Simpson | | | | |
| Diesel | 52 33' 56 18' | 3 | 1994 | 1 200 |
| Postville | | | | |
| Diesel | 54 54' 59 46' | 4 | 1973 - 1987 | 747 |
| Ramea | | | | |
| Diesel | 47 31' 57 25' | 5 | 1971 - 1980 | 3 452 |
| Rencontre East | | | | |
| Diesel | 47 37' 55 14' | 3 | 1980 - 1986 | 686 |
| Rigolot | | | | |
| Diesel | 54 12' 58 25' | 4 | 1978 - 1993 | 818 |
| Roddickton | | | | |
| Diesel | 50 52' 56 08' | 4 | 1975 - 1986 | 3 300 |
| St. Anthony | | | | |
| Diesel | 51 22' 55 35' | 8 | 1973 - 1982 | 9 700 |
| St. Brendan's | | | | |
| Diesel | 48 52' 53 40' | 3 | 1974 - 1980 | 850 |

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995
TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1995

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates Coordonnées | Units Unités | Years Années | Plant Capacity Capacité de la centrale |
|--|----------------------------|-----------------|-----------------|---|
| | | | | KW |
| Newfoundland - Terre-Neuve | | | | |
| Newfoundland & Labrador Hydro | | | | |
| St. Lewis | | | | |
| Diesel | 52 18' 55 48' | 4 | 1974 - 1978 | 742 |
| Westport | | | | |
| Diesel | 49 47' 56 40' | 3 | 1974 - 1980 | 750 |
| Total | | | | 57 285 |
| Newfoundland Light & Power Co Ltd | | | | |
| Aguathuna | | | | |
| Diesel | 48 33' 58 46' | 1 | 1962 | 1 200 |
| Mobile #1 | | | | |
| Diesel | 48 33' 58 46' | 1 | 1973 | 700 |
| Mobile #2 | | | | |
| Diesel | 48 33' 58 46' | 1 | 1976 | 670 |
| Palmquist | | | | |
| Diesel | 48 57' 54 34' | 3 | 1948 - 1957 | 3 000 |
| Port Union | | | | |
| Diesel | 48 30' 53 05' | 1 | 1961 | 500 |
| Port-Aux-Basques | | | | |
| Diesel | 47 34' 59 09' | 7 | 1949 - 1969 | 4 159 |
| Salt Pond | | | | |
| Diesel | 47 01' 55 11' | 3 | 1963 | 1 500 |
| St John's | | | | |
| Diesel | 47 34' 52 43' | 1 | 1956 | 2 500 |
| Total | | | | 14 229 |
| Total Newfoundland - Terre-Neuve | | | | 74 514 |
| Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard | | | | |
| Summerside Town of | | | | |
| Summerside | | | | |
| Diesel | 46 24' 63 47' | 8 | 1940 - 1983 | 11 136 |
| Total Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard | | | | 11 136 |
| Nova Scotia - Nouvelle-Écosse | | | | |
| Bowaters Mersey Paper Co Ltd | | | | |
| Brooklyn | | | | |
| Light fuel oil - Mazout léger | 44 03' 64 42' | 1 | 1988 | 1 500 |
| Total Nova Scotia - Nouvelle-Écosse | | | | 1 500 |
| New Brunswick - Nouveau-Brunswick | | | | |
| Maine & New Brunswick Electric Power Ltd | | | | |
| Tinker | | | | |
| Diesel | 46 48' 67 43' | 1 | 1949 | 1 000 |
| New Brunswick Power | | | | |
| Grand Manan | | | | |
| Diesel | 44 41' 66 46' | 5 | 1963 - 1974 | 3 838 |
| Lepreau | | | | |
| Diesel | 45 08' 66 30' | 4 | 1977 | 11 500 |
| Total | | | | 15 338 |
| Total New Brunswick - Nouveau-Brunswick | | | | 16 338 |

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995
TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1995

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates Coordonnées | Units Unités | Years Années | Plant Capacity Capacité de la centrale |
|--|----------------------------|-----------------|-----------------|---|
| | | | | KW |
| Québec | | | | |
| Hydro-Québec | | | | |
| Akulivik | | | | |
| Diesel | 60 48' 78 12' | 3 | 1984 - 1988 | 850 |
| Aupaluk | | | | |
| Diesel | 59 21' 69 41' | 3 | 1981 - 1984 | 550 |
| Blanc-Sablon | | | | |
| Diesel | 51 25' 57 12' | 10 | 1981 - 1992 | 11 200 |
| Clova | | | | |
| Diesel | 48 07' 75 22' | 2 | 1989 - 1991 | 530 |
| Inukjuak | | | | |
| Diesel | 58 27' 78 06' | 4 | 1981 - 1991 | 2 735 |
| Ivujivik | | | | |
| Diesel | 62 24' 77 55' | 3 | 1985 - 1994 | 1 050 |
| Kangiqsualujuaq | | | | |
| Diesel | 58 41' 65 57' | 3 | 1990 - 1994 | 2 000 |
| Kangiqsujuaq | | | | |
| Diesel | 61 36' 71 58' | 3 | 1982 - 1993 | 1 520 |
| Kangirsuk | | | | |
| Diesel | 60 01' 70 02' | 3 | 1981 - 1987 | 1 050 |
| Kuujuuaq | | | | |
| Diesel | 58 06' 68 24' | 5 | 1988 - 1990 | 3 935 |
| Kuujuarapik | | | | |
| Diesel | 50 17' 77 45' | 3 | 1990 | 3 405 |
| La Romaine | | | | |
| Diesel | 50 13' 60 41' | 5 | 1979 - 1990 | 3 800 |
| La Tabatière | | | | |
| Diesel | 50 50' 58 58' | 7 | 1988 - 1991 | 6 800 |
| Obedjiwan | | | | |
| Diesel | 48 39' 74 56' | 4 | 1985 - 1991 | 2 900 |
| Port-Menier | | | | |
| Diesel | 49 41' 64 21' | 3 | 1984 - 1993 | 2 790 |
| Povungnituk | | | | |
| Diesel | 60 02' 77 17' | 3 | 1991 | 2 870 |
| Quaqtaq | | | | |
| Diesel | 61 02' 69 37' | 3 | 1981 - 1992 | 975 |
| Saint-Augustin | | | | |
| Diesel | 51 14' 58 39' | 5 | 1970 - 1992 | 3 600 |
| Salluit | | | | |
| Diesel | 62 13' 75 39' | 3 | 1984 - 1990 | 2 000 |
| Tasiujaq | | | | |
| Diesel | 58 42' 69 56' | 3 | 1981 - 1989 | 525 |
| Umiujaq | | | | |
| Diesel | 56 33' 76 33' | 3 | 1988 | 1 050 |
| Weymontachie | | | | |
| Diesel | 47 54' 73 46' | 4 | 1987 - 1991 | 2 615 |
| Île-d'Entrée | | | | |
| Diesel | 47 17' 61 42' | 4 | 1990 | 1 190 |
| Îles-de-la-Madeleine | | | | |
| Diesel | 47 22' 61 53' | 6 | 1990 - 1992 | 67 200 |
| Total | | | | 127 140 |
| Iron Ore Co of Canada Ltd | | | | |
| Mobile Rail Car 10 | | | | |
| Diesel | 50 13' 66 40' | 1 | 1956 | 1 000 |
| Mobile Rail Car 11 | | | | |
| Diesel | 50 13' 66 40' | 1 | 1956 | 1 000 |
| Total | | | | 2 000 |
| Minéraux Noranda Inc | | | | |
| Division Mines Gaspé | | | | |
| Diesel | 48 58' 65 31' | 3 | 1953 - 1981 | 2 900 |
| Total Québec | | | | 132 040 |

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995
TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1995

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates Coordonnées | Units Unités | Years Années | Plant Capacity Capacité de la centrale |
|--|----------------------------|-----------------|-----------------|---|
| | | | | KW |
| Ontario | | | | |
| Cornwall Electric Cornwall Diesel | 45 02' 74 45' | 2 | 1995 | 5 000 |
| Gananoque Light & Power Ltd Station #6 Natural gas - Gaz naturel | 44 20' 76 10' | 6 | 1959 - 1989 | 7 600 |
| Mohawk College Hamilton Natural gas - Gaz naturel | 43 15' 79 51' | 1 | 1993 | 800 |
| Orillia Water Light & Power Comm Orillia Diesel | 44 37' 79 25' | 2 | 1947 - 1948 | 2 000 |
| University Of Western Ontario London Natural gas - Gaz naturel | 42 59' 81 14' | 1 | 1993 | 500 |
| Westbrook Greenhouses Ltd Beamsville 1 Natural gas - Gaz naturel | 43 10' 79 31' | 1 | 1995 | 1 050 |
| Grimsby 1 Natural gas - Gaz naturel | 43 12' 79 34' | 1 | 1991 | 540 |
| Grimsby 11 Natural gas - Gaz naturel | 43 12' 79 34' | 1 | 1994 | 540 |
| Total | | | | 2 130 |
| Total Ontario | | | | 18 030 |
| Manitoba | | | | |
| Manitoba Hydro Brochet Diesel | 57 53' 101 40' | 3 | 1988 - 1991 | 1 175 |
| Garden Hill Diesel | 53 50' 94 40' | 7 | 1970 - 1988 | 4 165 |
| God's Lake Narrows Diesel | 54 32' 94 25' | 4 | 1991 | 1 575 |
| God's River Diesel | 54 50' 94 04' | 3 | 1994 | 900 |
| Lac Brochet Diesel | 58 40' 101 40' | 4 | 1981 - 1995 | 1 450 |
| Oxford House Diesel | 54 57' 95 16' | 4 | 1989 - 1990 | 1 775 |
| Pikwitonei Diesel | 55 36' 97 10' | 4 | 1976 - 1995 | 700 |
| Red Sucker Lake Diesel | 54 10' 93 37' | 5 | 1975 - 1995 | 1 250 |
| Shamattawa Diesel | 55 52' 92 05' | 5 | 1986 - 1995 | 1 325 |
| St. Theresa Diesel | 53 50' 94 46' | 7 | 1980 - 1995 | 4 040 |
| Tadoula Lake Diesel | 58 40' 98 22' | 4 | 1994 | 1 450 |
| Thicket Portage Diesel | 55 15' 97 37' | 3 | 1971 - 1991 | 525 |
| Total | | | | 20 330 |
| Total Manitoba | | | | 20 330 |

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995
TABLERAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1995

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates Coordonnées | Units Unités | Years Années | Plant Capacity Capacité de la centrale |
|--|----------------------------|-----------------|-----------------|---|
| | | | | KW |
| Saskatchewan | | | | |
| Cluff Mining Cluff Lake Diesel | 58 20' 109 30' | 5 | 1981 - 1995 | 10 030 |
| Kalium Canada Ltd Belle Plaine Diesel | 50 24' 105 09' | 1 | 1984 | 500 |
| Total Saskatchewan | | | | 10 530 |
| Alberta | | | | |
| Alberta Hospital(Ponoka) Ponoka Hospital Light fuel oil - Mazout léger | 52 42' 113 35' | 3 | 1972 - 1990 | 629 |
| Alberta Power Ltd AEC Ogston Natural gas - Gaz naturel | 57 16' 115 26' | 2 | 1995 | 1 000 |
| Chinchaga Natural gas - Gaz naturel | 58 00' 119 00' | 2 | 1990 | 1 000 |
| Colin Kidney Natural gas - Gaz naturel | 59 34' 110 08' | 2 | 1994 | 2 000 |
| Fort Chipewyan Diesel | 58 43' 111 09' | 4 | 1973 - 1984 | 3 720 |
| Fox Lake Diesel | 58 25' 114 33' | 4 | 1989 - 1991 | 1 600 |
| Garden Creek Diesel | 58 43' 113 52' | 3 | 1991 | 700 |
| Hunt Creek Diesel | 57 14' 114 46' | 3 | 1991 | 1 300 |
| Jasper Natural gas - Gaz naturel | 52 53' 118 05' | 6 | 1959 - 1991 | 11 000 |
| Marten Hills Natural gas - Gaz naturel | 50 24' 114 30' | 2 | 1994 | 550 |
| Panny River Diesel | 57 18' 114 51' | 3 | 1974 - 1988 | 1 625 |
| Skunk Lake Diesel | 56 53' 114 21' | 2 | 1987 - 1991 | 1 000 |
| Soars Natural gas - Gaz naturel | 54 00' 110 00' | 3 | 1988 | 1 325 |
| Stowe Creek Natural gas - Gaz naturel | 56 48' 117 32' | 2 | 1994 | 900 |
| Trout Lake Diesel | 56 29' 114 35' | 4 | 1980 - 1995 | 1 450 |
| Total | | | | 29 170 |
| Burnco Rock Products Ltd Burnco Diesel | 51 03' 114 05' | 9 | 1978 - 1992 | 3 200 |
| Calgary, City of Calgary Diesel | 51 03' 114 05' | 2 | 1967 | 5 500 |
| Lethbridge Regional Hospital Lethbridge Natural gas - Gaz naturel | 49 42' 112 49' | 3 | 1991 - 1992 | 2 560 |

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995
TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1995

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates Coordonnées | Units Unités | Years Années | Plant Capacity Capacité de la centrale |
|--|----------------------------|-----------------|-----------------|---|
| | | | | KW |
| Alberta | | | | |
| Southern Alberta Institute of Technology Calgary Natural gas - Gaz naturel | 51 03' 114 05' | 1 | 1967 | 500 |
| University Of Lethbridge Lethbridge Natural gas - Gaz naturel | 49 42' 112 49' | 1 | 1981 | 1 000 |
| Total Alberta | | | | 42 559 |
| British Columbia - Colombie-Britannique | | | | |
| Alberta Power Ltd Burnt Brazeon (BC) Natural gas - Gaz naturel | 58 00' 120 02' | 2 | 1995 | 850 |
| B C Hydro | | | | |
| Ah-Sin-heek Diesel | 52 22' 126 46' | 7 | 1964 - 1993 | 6 360 |
| Anahim Diesel | 52 28' 125 19' | 5 | 1966 - 1993 | 3 150 |
| Atlin Diesel | 59 34' 133 42' | 5 | 1969 - 1978 | 2 400 |
| Bella Bella Diesel | 52 09' 128 07' | 5 | 1966 - 1970 | 2 750 |
| Boston Bar Diesel | 49 52' 121 26' | 5 | 1951 - 1960 | 1 950 |
| Dease Lake Diesel | 58 27' 130 02' | 6 | 1963 - 1993 | 3 950 |
| Eddontonajon Diesel | 57 50' 129 59' | 4 | 1966 - 1993 | 2 200 |
| Fort Nelson Natural gas - Gaz naturel | 58 49' 122 33' | 7 | 1957 - 1978 | 18 100 |
| Lytton Diesel | 50 14' 121 34' | 4 | 1958 - 1989 | 3 450 |
| Masset Diesel | 54 01' 132 07' | 8 | 1969 - 1993 | 11 974 |
| Sandspit Diesel | 53 14' 131 50' | 8 | 1952 - 1975 | 7 300 |
| Stewart Diesel | 55 56' 129 59' | 3 | 1965 - 1975 | 4 000 |
| Telegraph Creek Diesel | 57 54' 131 10' | 4 | 1966 - 1993 | 2 050 |
| Total | | | | 69 634 |
| Greater Vancouver Regional District | | | | |
| Iona Island Natural gas - Gaz naturel | 49 09' 123 06' | 6 | 1963 | 3 600 |
| Placer Dome Inc Endako Mines Diesel | 54 05' 125 02' | 1 | 1964 | 1 200 |
| Westmin Resources Ltd Campbell River Diesel | 49 35' 125 36' | 14 | 1970 - 1995 | 15 450 |
| Yoho Power Ltd Field Diesel | 51 24' 116 29' | 5 | 1959 - 1992 | 1 000 |
| Total British Columbia - Colombie-Britannique | | | | 91 734 |

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995
TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1995

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates Coordonnées | Units Unités | Years Années | Plant Capacity Capacité de la centrale |
|--|----------------------------|-----------------|-----------------|---|
| | | | | KW |
| Yukon | | | | |
| Yukon Electrical Co Ltd | | | | |
| Beaver Creek | | | | |
| Diesel | 62 22' 140 52' | 3 | 1991 - 1994 | 980 |
| Carmacks | | | | |
| Diesel | 62 06' 136 19' | 1 | 1991 | 1 400 |
| Destruction Bay | | | | |
| Diesel | 61 15' 138 48' | 3 | 1991 - 1995 | 900 |
| Old Crow | | | | |
| Diesel | 67 35' 139 50' | 3 | 1981 - 1994 | 720 |
| Pelly River Crossing | | | | |
| Diesel | 62 50' 136 34' | 3 | 1969 - 1993 | 675 |
| Ross River | | | | |
| Diesel | 62 00' 132 27' | 1 | 1989 | 1 000 |
| Teslin | | | | |
| Diesel | 60 10' 132 44' | 1 | 1995 | 1 300 |
| Watson Lake | | | | |
| Diesel | 60 07' 128 48' | 5 | 1976 - 1991 | 4 400 |
| Total | | | | 11 375 |
| Yukon Energy Corporation | | | | |
| Dawson City | | | | |
| Diesel | 64 03' 139 25' | 5 | 1966 - 1991 | 4 000 |
| Faro | | | | |
| Diesel | 60 38' 132 25' | 7 | 1970 - 1992 | 13 950 |
| Mayo | | | | |
| Diesel | 63 31' 135 50' | 3 | 1974 - 1991 | 1 630 |
| Whitehorse | | | | |
| Diesel | 60 40' 135 00' | 7 | 1968 - 1991 | 25 300 |
| Total | | | | 44 880 |
| Total Yukon | | | | 56 255 |
| Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest | | | | |
| Cominco Ltd | | | | |
| Polaris | | | | |
| Diesel | 74 40' 97 30' | 8 | 1980 - 1991 | 11 761 |
| Miramar Con Mine Ltd | | | | |
| Autoclave | | | | |
| Diesel | 62 26' 114 22' | 1 | 1992 | 500 |
| Bluefish | | | | |
| Diesel | 62 40' 114 15' | 1 | 1995 | 300 |
| C-1 Powerhouse | | | | |
| Diesel | 62 26' 114 22' | 3 | 1980 | 1 500 |
| Robertson | | | | |
| Diesel | 62 26' 114 22' | 1 | 1975 | 500 |
| Total | | | | 2 800 |
| Nanisivik Mines Ltd | | | | |
| Nanisivik | | | | |
| Diesel | 70 00' 75 00' | 6 | 1975 - 1995 | 11 515 |
| Northland Utilities (NWT) Ltd | | | | |
| Fort Providence | | | | |
| Diesel | 61 21' 117 39' | 4 | 1969 - 1990 | 1 525 |
| Hay River | | | | |
| Diesel | 60 51' 115 44' | 6 | 1972 - 1988 | 6 785 |
| Total | | | | 8 310 |

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995
TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1995

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates Coordonnées | Units Unités | Years Années | Plant Capacity Capacité de la centrale |
|--|----------------------------|-----------------|-----------------|---|
| Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest | | | | KW |
| Northwest Territories Power Corp | | | | |
| Aklavik | | | | |
| Diesel | 68 14' 135 02' | 3 | 1972 - 1981 | 1 350 |
| Arctic Bay | | | | |
| Diesel | 73 01' 85 07' | 2 | 1979 - 1983 | 720 |
| Arviat | | | | |
| Diesel | 60 40' 94 15' | 3 | 1979 - 1995 | 2 220 |
| Baker Lake | | | | |
| Diesel | 64 15' 95 45' | 3 | 1978 - 1994 | 2 165 |
| Broughton Island | | | | |
| Diesel | 66 10' 56 25' | 4 | 1974 - 1988 | 1 110 |
| Cambridge Bay | | | | |
| Diesel | 69 07' 105 03' | 4 | 1974 - 1992 | 3 150 |
| Cape Dorset | | | | |
| Diesel | 64 40' 76 00' | 3 | 1976 - 1980 | 1 805 |
| Chesterfield Inlet | | | | |
| Diesel | 63 30' 90 40' | 3 | 1977 - 1994 | 810 |
| Clyde River | | | | |
| Diesel | 70 30' 68 30' | 3 | 1971 - 1994 | 1 080 |
| Coppermine(Kugluktuk) | | | | |
| Diesel | 67 49' 115 06' | 3 | 1967 - 1993 | 1 490 |
| Coral Harbour | | | | |
| Diesel | 64 35' 83 40' | 3 | 1973 - 1994 | 1 290 |
| Fort Franklin(Decline) | | | | |
| Diesel | 65 25' 123 50' | 4 | 1975 - 1986 | 1 210 |
| Fort Good Hope(K'Asho Got'Ina) | | | | |
| Diesel | 66 20' 128 40' | 3 | 1983 - 1993 | 1 270 |
| Fort Liard | | | | |
| Diesel | 60 10' 124 00' | 3 | 1987 - 1988 | 1 135 |
| Fort McPherson | | | | |
| Diesel | 67 26' 134 53' | 3 | 1972 - 1994 | 1 805 |
| Fort Norman(Tulita) | | | | |
| Diesel | 65 00' 125 00' | 3 | 1977 - 1990 | 880 |
| Fort Resolution | | | | |
| Diesel | 61 11' 113 41' | 3 | 1961 - 1993 | 1 150 |
| Fort Simpson | | | | |
| Diesel | 61 52' 121 20' | 4 | 1973 - 1995 | 4 085 |
| Fort Smith | | | | |
| Diesel | 60 00' 111 53' | 3 | 1978 - 1984 | 6 150 |
| Gjoa Haven | | | | |
| Diesel | 67 50' 96 00' | 3 | 1975 - 1991 | 1 535 |
| Hall Beach | | | | |
| Diesel | 62 00' 73 00' | 4 | 1977 - 1993 | 1 215 |
| Holman Island | | | | |
| Diesel | 70 50' 115 00' | 3 | 1979 - 1991 | 1 140 |
| Igloolik | | | | |
| Diesel | 67 00' 81 00' | 3 | 1985 - 1995 | 1 725 |
| Inuvik | | | | |
| Diesel | 68 21' 134 43' | 6 | 1975 - 1993 | 12 380 |
| Iqaluit | | | | |
| Diesel | 63 44' 68 28' | 5 | 1966 - 1993 | 12 325 |
| Lac La Martre(Whati) | | | | |
| Diesel | 63 08' 117 16' | 3 | 1983 - 1995 | 1 015 |
| Lake Harbour(Kimmirut) | | | | |
| Diesel | 62 00' 70 00' | 3 | 1978 - 1992 | 840 |
| Lotselke | | | | |
| Diesel | 62 24' 110 24' | 3 | 1986 - 1990 | 860 |
| Norman Wells | | | | |
| Diesel | 65 20' 127 02' | 1 | 1972 | 700 |

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995
TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1995

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|--|
| Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest | | | | KW |
| Northwest Territories Power Corp | | | | |
| Pangnirtung | | | | |
| Diesel | 65 00' 66 00' | 4 | 1970 - 1981 | 1 620 |
| Paulatuk | | | | |
| Diesel | 69 49' 123 59' | 3 | 1974 - 1994 | 750 |
| Pelly Bay | | | | |
| Diesel | 66 45' 91 00' | 3 | 1979 - 1993 | 800 |
| Pine Point | | | | |
| Diesel | 60 13' 110 52' | 2 | 1978 | 4 000 |
| Pond Inlet | | | | |
| Diesel | 72 41' 78 00' | 4 | 1974 - 1992 | 2 280 |
| Rae Lakes | | | | |
| Diesel | 64 10' 117 20' | 3 | 1984 - 1991 | 550 |
| Rae/Edzo | | | | |
| Diesel | 62 26' 114 00' | 2 | 1975 - 1981 | 1 240 |
| Rankin Inlet | | | | |
| Diesel | 63 00' 92 50' | 5 | 1973 - 1993 | 4 320 |
| Repulse Bay | | | | |
| Diesel | 65 50' 85 50' | 3 | 1976 - 1993 | 690 |
| Resolute Bay | | | | |
| Diesel | 74 42' 94 54' | 4 | 1973 - 1976 | 3 050 |
| Sachs Harbour | | | | |
| Diesel | 72 00' 125 00' | 3 | 1977 - 1994 | 795 |
| Sanikiluaq | | | | |
| Diesel | 56 32' 79 14' | 3 | 1990 | 990 |
| Taloyoak | | | | |
| Diesel | 69 30' 94 00' | 5 | 1972 - 1994 | 1 595 |
| Tuktoyaktuk | | | | |
| Diesel | 69 30' 133 00' | 3 | 1992 | 3 200 |
| Whale Cove | | | | |
| Diesel | 62 50' 94 00' | 3 | 1991 | 750 |
| Wrigley | | | | |
| Diesel | 62 10' 124 10' | 3 | 1974 - 1991 | 590 |
| Yellowknife | | | | |
| Diesel | 62 27' 114 22' | 13 | 1974 - 1995 | 32 190 |
| Total | | | | 128 020 |
| Royal Oak Mines Inc | | | | |
| Colomac | | | | |
| Diesel | 64 10' 114 20' | 6 | 1994 | 17 190 |
| Total Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest | | | | 179 596 |
| Total Canada | | | | 654 562 |

TABLE 7. Combustion Turbine Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995
TABLEAU 7. Capacité génératrice des centrales de combustion à turbine, par province ou territoire et centrale, 1995

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates Coordonnées | Units Unités | Years Années | Plant Capacity Capacité de la centrale |
|--|----------------------------|-----------------|-----------------|---|
| | | | | KW |
| Newfoundland - Terre-Neuve | | | | |
| Newfoundland & Labrador Hydro | | | | |
| Happy Valley | | | | |
| Light fuel oil - Mazout léger | 53 19' 60 24' | 1 | 1992 | 27 000 |
| Hardwoods | | | | |
| Light fuel oil - Mazout léger | 47 32' 52 51' | 1 | 1977 | 54 000 |
| Holyrood | | | | |
| Light fuel oil - Mazout léger | 47 27' 53 06' | 1 | 1966 | 15 000 |
| Stephenville | | | | |
| Light fuel oil - Mazout léger | 48 33' 58 35' | 1 | 1976 | 54 000 |
| Total | | | | 150 000 |
| Newfoundland Light & Power Co Ltd | | | | |
| Greenhill | | | | |
| Diesel | 47 05' 55 46' | 1 | 1975 | 26 800 |
| Mobile Unit | | | | |
| Diesel | 47 05' 55 46' | 1 | 1974 | 7 290 |
| Salt Pond | | | | |
| Diesel | 47 10' 55 13' | 1 | 1968 | 14 150 |
| Total | | | | 48 240 |
| Total Newfoundland - Terre-Neuve | | | | 198 240 |
| Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard | | | | |
| Maritime Electric Co Ltd | | | | |
| Borden | | | | |
| Diesel | 46 15' 63 42' | 2 | 1971 - 1973 | 40 450 |
| Total Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard | | | | 40 450 |
| Nova Scotia - Nouvelle-Écosse | | | | |
| Nova Scotia Power Corp | | | | |
| Burnside | | | | |
| Diesel | 44 41' 63 35' | 4 | 1976 | 96 800 |
| Tusket | | | | |
| Diesel | 43 40' 66 00' | 1 | 1971 | 23 375 |
| Victoria Junction | | | | |
| Diesel | 46 09' 60 11' | 2 | 1975 - 1976 | 60 000 |
| Total | | | | 180 175 |
| Total Nova Scotia - Nouvelle-Écosse | | | | 180 175 |
| New Brunswick - Nouveau-Brunswick | | | | |
| New Brunswick Power | | | | |
| Grand Manan | | | | |
| Diesel | 44 41' 66 46' | 1 | 1989 | 38 000 |
| Millbank | | | | |
| Diesel | 47 03' 65 28' | 4 | 1991 | 438 400 |
| Sto. Rosa | | | | |
| Diesel | 47 37' 64 59' | 1 | 1991 | 109 600 |
| Total | | | | 586 000 |
| Total New Brunswick - Nouveau-Brunswick | | | | 586 000 |
| Québec | | | | |
| Hydro-Québec | | | | |
| Bécancour | | | | |
| Light fuel oil - Mazout léger | 46 20' 72 26' | 4 | 1992 - 1993 | 428 200 |

TABLE 7. Combustion Turbine Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995
TABLEAU 7. Capacité génératrice des centrales de combustion à turbine, par province ou territoire et centrale, 1995

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates Coordonnées | Units Unités | Years Années | Plant Capacity Capacité de la centrale |
|--|----------------------------|-----------------|-----------------|---|
| | | | | KW |
| Québec | | | | |
| Hydro-Québec | | | | |
| Cadillac | | | | |
| Light fuel oil - Mazout léger | 48 14' 78 23' | 3 | 1976 - 1977 | 162 000 |
| La Citière | | | | |
| Light fuel oil - Mazout léger | 45 24' 73 26' | 4 | 1979 - 1980 | 200 880 |
| Total | | | | 791 080 |
| Les Industries Cascades Ltée | | | | |
| Kingsay | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 45 51' 72 04' | 1 | 1989 | 16 000 |
| Total Québec | | | | 807 080 |
| Ontario | | | | |
| Cardinal Power Of Canada Inc | | | | |
| Cardinal | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 44 47' 75 22' | 1 | 1994 | 100 000 |
| Casco Inc | | | | |
| London | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 42 58' 81 15' | 3 | 1994 | 14 100 |
| Port Colborne | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 42 53' 79 16' | 2 | 1994 | 9 400 |
| Total | | | | 23 500 |
| Centra Gas Ontario Inc | | | | |
| Fort Frances | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 48 36' 93 24' | 1 | 1990 | 47 230 |
| Cochrane Power Corp | | | | |
| Cochrane | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 49 04' 81 01' | 1 | 1990 | 25 000 |
| Dow Chemical Canada Inc | | | | |
| Sarnia | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 42 58' 82 23' | 3 | 1972 - 1977 | 181 050 |
| Du Pont of Canada Ltd | | | | |
| Maitland | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 44 38' 75 37' | 1 | 1992 | 38 300 |
| H J Heinz Co of Canada Ltd | | | | |
| Leamington | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 42 03' 82 36' | 2 | 1990 | 7 200 |
| Kimberly-Clark of Canada Ltd | | | | |
| Terrace Bay | | | | |
| Heavy fuel oil - Mazout lourd | 48 47' 87 06' | 1 | 1993 | 19 200 |
| Labatt Brewing Co Ltd | | | | |
| London | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 42 59' 81 14' | 1 | 1993 | 5 000 |
| Northland Power Corp | | | | |
| Kirkland Lake | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 48 09' 80 02' | 3 | 1990 | 84 870 |
| Ontario Hydro | | | | |
| Bruce A | | | | |
| Light fuel oil - Mazout léger | 44 20' 81 36' | 4 | 1974 - 1976 | 62 800 |

TABLE 7. Combustion Turbine Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995
TABLEAU 7. Capacité génératrice des centrales de combustion à turbine, par province ou territoire et centrale, 1995

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates Coordonnées | Units Unités | Years Années | Plant Capacity Capacité de la centrale |
|--|----------------------------|-----------------|-----------------|---|
| | | | | KW |
| Ontario | | | | |
| Ontario Hydro | | | | |
| Bruce B | | | | |
| Light fuel oil - Mazout léger | 44 19' 81 37' | 6 | 1983 | 70 800 |
| Bruce Heavy Water | | | | |
| Light fuel oil - Mazout léger | 44 19' 81 37' | 3 | 1977 | 47 100 |
| Darlington | | | | |
| Light fuel oil - Mazout léger | 43 53' 78 45' | 6 | 1988 - 1989 | 117 000 |
| J Clark Keith | | | | |
| Light fuel oil - Mazout léger | 42 17' 83 06' | 1 | 1967 | 6 900 |
| Lakeview | | | | |
| Light fuel oil - Mazout léger | 43 34' 79 33' | 3 | 1967 | 20 700 |
| Lambton | | | | |
| Light fuel oil - Mazout léger | 42 48' 82 26' | 3 | 1967 - 1968 | 20 700 |
| Lennox | | | | |
| Light fuel oil - Mazout léger | 44 11' 76 47' | 2 | 1976 | 5 200 |
| Manticoka | | | | |
| Light fuel oil - Mazout léger | 43 34' 79 33' | 3 | 1971 | 20 700 |
| Pickering A | | | | |
| Light fuel oil - Mazout léger | 43 49' 79 04' | 6 | 1970 - 1973 | 41 400 |
| Pickering B | | | | |
| Light fuel oil - Mazout léger | 43 49' 79 04' | 8 | 1982 | 47 200 |
| Richard L. Hearn | | | | |
| Light fuel oil - Mazout léger | 43 39' 79 20' | 3 | 1967 | 20 700 |
| Thunder Bay | | | | |
| Light fuel oil - Mazout léger | 48 22' 89 13' | 2 | 1968 | 24 400 |
| Total | | | | 505 600 |
| Sonoco Limited | | | | |
| Brantford | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 43 08' 80 16' | 1 | 1993 | 4 000 |
| Terra International (Canada) Inc | | | | |
| Bickford | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 42 49' 82 28' | 1 | 1985 | 15 500 |
| TransAlta Energy Corp | | | | |
| Mississauga | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 43 35' 79 39' | 1 | 1992 | 110 000 |
| Ottawa | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 45 25' 75 43' | 1 | 1992 | 42 000 |
| Total | | | | 152 000 |
| University Of Windsor | | | | |
| Windsor | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 43 18' 83 01' | 1 | 1993 | 4 000 |
| Total Ontario | | | | 1 212 450 |
| Saskatchewan | | | | |
| Saskatchewan Power Corporation | | | | |
| Landis | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 52 13' 108 24' | 1 | 1975 | 68 400 |
| Meadow Lake | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 54 05' 108 50' | 1 | 1984 | 51 000 |
| Success | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 50 26' 108 17' | 3 | 1967 - 1968 | 35 520 |
| Total | | | | 154 920 |
| Total Saskatchewan | | | | 154 920 |

TABLE 7. Combustion Turbine Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995
TABLEAU 7. Capacité génératrice des centrales de combustion à turbine, par province ou territoire et centrale, 1995

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates Coordonnées | Units Unités | Years Années | Plant Capacity Capacité de la centrale |
|--|----------------------------|-----------------|-----------------|---|
| Alberta | | | | KW |
| AEC Power Ltd Mildred Lake Natural gas - Gaz naturel | 57 02' 111 36' | 2 | 1977 | 56 000 |
| Alberta Power Ltd Jasper Natural gas - Gaz naturel | 52 53' 118 05' | 2 | 1975 - 1989 | 6 000 |
| Rainbow Natural gas - Gaz naturel | 58 30' 119 30' | 3 | 1968 - 1993 | 92 000 |
| Sturgeon Natural gas - Gaz naturel | 55 04' 117 17' | 2 | 1958 - 1961 | 18 500 |
| Total | | | | 116 500 |
| Dow Chemical Canada Inc Fort Saskatchewan Natural gas - Gaz naturel | 53 43' 113 13' | 2 | 1979 | 199 000 |
| Medicine Hat, City of Medicine Hat Natural gas - Gaz naturel | 50 03' 110 40' | 5 | 1975 - 1993 | 123 500 |
| Sherritt Inc Fort Saskatchewan Natural gas - Gaz naturel | 53 43' 113 13' | 1 | 1981 | 2 800 |
| University Of Alberta Edmonton Natural gas - Gaz naturel | 53 33' 113 28' | 1 | 1958 | 2 000 |
| Total Alberta | | | | 499 800 |
| British Columbia - Colombie-Britannique | | | | |
| B C Hydro Fort Nelson Diesel | 58 49' 122 33' | 1 | 1978 | 3 000 |
| Keogh Diesel | 50 43' 127 29' | 2 | 1974 - 1975 | 99 700 |
| Prince Rupert Natural gas - Gaz naturel | 54 19' 130 19' | 2 | 1973 - 1975 | 46 000 |
| Total | | | | 148 700 |
| Total British Columbia - Colombie-Britannique | | | | 148 700 |
| Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest | | | | |
| Esso Resources Canada Ltd Norman Wells Natural gas - Gaz naturel | 65 19' 126 46' | 3 | 1984 | 19 500 |
| Northwest Territories Power Corp Yellowknife Diesel | 62 27' 114 22' | 2 | 1984 | 2 600 |
| Total Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest | | | | 22 100 |
| Total Canada | | | | 3 849 915 |

TABLE 8. Nuclear Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1995

TABLEAU 8. Capacité génératrice des centrales nucléaires, par province ou territoire et centrale, 1995

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|--|
| | | | | KW |
| New Brunswick - Nouveau-Brunswick | | | | |
| New Brunswick Power | | | | |
| Point Lepreau | | | | |
| Nuclear - Nucléaire | 45 08' 66 30' | 1 | 1983 | 680 000 |
| Total New Brunswick - Nouveau-Brunswick | | | | 680 000 |
| Québec | | | | |
| Hydro-Québec | | | | |
| Gentilly 2 | | | | |
| Nuclear - Nucléaire | 46 01' 72 21' | 1 | 1983 | 685 000 |
| Total Québec | | | | 685 000 |
| Ontario | | | | |
| Ontario Hydro | | | | |
| Bruce A | | | | |
| Nuclear - Nucléaire | 44 20' 81 36' | 4 | 1976 - 1978 | 3 300 000 |
| Bruce B | | | | |
| Nuclear - Nucléaire | 44 19' 81 37' | 4 | 1984 - 1987 | 3 660 000 |
| Darlington | | | | |
| Nuclear - Nucléaire | 43 53' 78 45' | 4 | 1991 - 1993 | 3 740 000 |
| Pickering A | | | | |
| Nuclear - Nucléaire | 43 49' 79 04' | 4 | 1971 - 1973 | 2 168 000 |
| Pickering B | | | | |
| Nuclear - Nucléaire | 43 49' 79 04' | 4 | 1982 - 1986 | 2 160 000 |
| Total Ontario | | | | 15 028 000 |
| Total Canada | | | | 16 393 000 |



BON DE COMMANDE

Statistique Canada

POUR COMMANDER :



COURRIER

Statistique Canada
Opérations et intégration
Gestion de la circulation
120, avenue Parkdale
Ottawa (Ontario)
Canada K1A 0T6



TÉLÉPHONE
1-800-267-6677

Faites débiter votre compte Visa ou MasterCard. De l'extérieur du Canada et des États-Unis et dans la région d'Ottawa, composez le (613) 951-7277. Veuillez ne pas envoyer de confirmation.



TÉLÉCOPIEUR
1-800-889-9734

Visa, MasterCard et bon de commande seulement. Veuillez ne pas envoyer de confirmation. Le bon télécopié tient lieu de commande originale.



INTERNET order@statcan.ca

(Veuillez écrire en caractères d'imprimerie.)



1-800-363-7629

Appareils de télécommunications pour les malentendants

Compagnie

Service

À l'attention de

Fonction

Adresse

Ville

Province

Code postal

Téléphone

Télécopieur

MODALITÉS DE PAIEMENT:

(Cochez une seule case)



Veuillez débiter mon compte



VISA



MasterCard

N° de carte

Date d'expiration

Détenteur de carte (lettres moulées)

Signature



Paiement inclus \$



N° du bon de commande

(Veuillez joindre le bon)

Signature de la personne autorisée

| Numéro au catalogue | Titre | Édition demandée ou inscrire "A" pour les abonnements | Abonnement annuel ou prix de la publication | | | Quantité | Total \$ |
|---------------------|-------|---|---|------------------|-------------------|----------|----------|
| | | | Canada \$ | États-Unis \$ US | Autres pays \$ US | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |

▶ Veuillez noter que les prix au catalogue pour les É.-U. et les autres pays sont donnés en dollars américains.

▶ Les clients canadiens paient en dollars canadiens et ajoutent la TPS de 7 % et la TVP en vigueur. Les clients à l'étranger paient le montant total en dollars US tirés sur une banque américaine.

▶ Le chèque ou mandat-poste doit être établi à l'ordre du Receveur général du Canada.

▶ TPS N° R121491807

TOTAL

RÉDUCTION
(s'il y a lieu)

TPS (7 %)
(Clients canadiens seulement)

TVP en vigueur
(Clients canadiens seulement)

TOTAL GÉNÉRAL

PF 093238

MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique Canada
Statistics Canada

Canada

Are you getting your information on the Canadian economy "first-hand"?

Chances are, you spend hours reading several newspapers and a handful of magazines trying to get the whole economic picture – only to spend even more time weeding out fiction from fact! Wouldn't it be a great deal more convenient (and much more effective) to go straight to the source?

Join the thousands of successful Canadian decision-makers who turn to Statistic Canada's *Canadian Economic Observer* for their monthly briefing. Loaded with first-hand information, collectively published nowhere else, CEO is a quick, concise and panoramic overview of the Canadian economy. Its reliability and completeness are without equal.

A single source

Consultations with our many readers – financial analysts, planners, economists and business leaders – have contributed to CEO's present, widely-acclaimed, two-part format. The **Analysis Section** includes thought-provoking commentary on current economic conditions, issues, trends and developments. The **Statistical Summary** contains the complete range of hard numbers on critical economic indicators: markets, prices, trade, demographics, unemployment and more.

More practical, straightforward and user-friendly than ever before, the *Canadian Economic Observer* gives you more than 150 pages of in-depth information in one indispensable source.

Why purchase CEO?

As a subscriber, you'll be directly connected to Statistics Canada's economic analysts – names and phone numbers are listed with articles and features. You'll also receive a copy of CEO's annual **Historical Statistical Supplement** – at no additional cost.

So why wait for others to publish Statistics Canada's data second-hand when you can have it straight from the source? Order your subscription to the *Canadian Economic Observer* today.

The *Canadian Economic Observer* (catalogue no. 10-2300XPB) is \$220 (plus GST and applicable PST) annually in Canada, US\$260 in the United States and US\$310 in other countries.

Highlights of the *Canadian Composite Leading Indicator* (catalogue no. 11F0008XFE) are available by fax – the same day of release – for \$70 annually in Canada and US\$70 in the United States.

To order, write to: Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 or contact the nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication. If more convenient, fax your order to 1-613-951-1584 or call toll-free 1-800-267-6677 and use your VISA or MasterCard.

Via Internet: order@statcan.ca

Recevez-vous directement vos informations sur l'économie canadienne?

Il est probable que vous passez des heures à lire plusieurs journaux et un paquet de revues pour essayer d'avoir une vue complète de la situation économique, et ensuite passer encore plus de temps à séparer le réel de ce qui ne l'est pas. Ne serait-il pas plus pratique (et beaucoup plus efficace) de remonter directement à la source?

Joignez-vous aux milliers de décideurs canadiens gagnants qui lisent *L'Observateur économique canadien* pour leur séance de rapport mensuelle. Rempli de renseignements disponibles nulle part ailleurs, L'OEC permet d'avoir une vue générale rapide et concise de l'économie canadienne. Il est inégalé par sa fiabilité et son exhaustivité.

Une seule source

Les consultations que nous avons eues avec nos nombreux lecteurs, des analystes financiers, des planificateurs, des économistes et des chefs d'entreprise, nous ont permis de présenter L'OEC dans son format actuel en deux parties, qui a été bien accueilli. La **section de l'analyse** contient des commentaires qui donnent à réfléchir sur la conjoncture économique, ses problèmes, ses tendances et ses développements. L'**aperçu statistique** contient l'ensemble complet des chiffres réels pour les indicateurs économiques essentiels : les marchés, les prix, le commerce, la démographie, le chômage, et bien d'autres encore.

Plus pratique, plus simple, plus facile à utiliser qu'auparavant, *L'Observateur économique canadien* vous offre plus de 150 pages de renseignements poussés sous une seule couverture.

Pourquoi acheter L'OEC?

En tant qu'abonné à L'OEC, vous êtes directement relié aux analystes économiques de Statistique Canada : des noms et des numéros de téléphone sont cités dans les articles et les rubriques. Vous recevrez également un exemplaire du **Supplément statistique historique** annuel à titre gracieux.

Pourquoi devez-vous donc attendre que d'autres publient les données de Statistique Canada qu'ils ont reprises alors que vous pouvez les obtenir directement à la source? Abonnez-vous à *L'Observateur économique canadien* dès aujourd'hui.

Le prix de l'abonnement annuel à *L'Observateur économique canadien* (n° 10-2300XPB au catalogue) est de 220 \$ (plus la TPS et la TVP en vigueur) au Canada, de 260 \$ US aux États-Unis et de 310 \$ US dans les autres pays. Les faits saillants de l'**Indicateur composite avancé** (n° 11F0008XFF au catalogue) sont offerts par télécopieur – le jour même de leur parution – pour 70 \$ par année au Canada et 70 \$ US aux États-Unis.

Pour commander, écrivez à : Statistique Canada, Division des Opérations et de l'intégration, Direction de la circulation, 120, av. Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6, ou adressez-vous au Centre de consultation de Statistique Canada le plus proche de chez vous et dont la liste figure dans cette publication. Si vous le préférez, vous pouvez envoyer votre commande par télécopieur au 1-613-951-1584, ou téléphoner sans frais au 1-800-267-6677 et utiliser votre carte VISA ou MasterCard. Via l'Internet: order@statcan.ca

Canada: A Portrait

A Memorable Journey Through Canada

A book to captivate everyone, **Canada: A Portrait** is a compelling record in words and pictures of the excitement and diversity of present-day Canada. This all-new edition of Statistics Canada's proven bestseller features a striking full-colour dustjacket reproduction of *Sweetgrass*, the rich impressionistic painting by Canadian artist Frank Mayrs. Once you open its appealing cover, you will discover that **Canada: A Portrait** not only delights the eye, it stimulates the imagination. Each page is brimming with lively and intriguing facts, bringing to life the personality and charisma of Canada in a clear, easy-to-read and entertaining narrative.



From the important to the whimsical...

Canada: A Portrait presents you with the perfect opportunity to explore Canada at your leisure with just the turn of a page. Investigate the diverse regions of Canada from Mount Logan in the Yukon to the St. John River in New Brunswick. Delve into the heartbeat of Canada's society: Who are we? Where do we live? What do we believe in? See how the economy is evolving and what makes it tick. Learn about the activities enjoyed by today's Canadians, such as opera and hockey and home computers. **Canada: A Portrait** offers a complete examination of this unique country and reflects many interesting perspectives.

The Land, The People, The Society, Arts and Leisure, The Economy and Canada in the World

Six chapters provide a guided tour of both the physical and the human landscape of Canada. Each chapter is enriched with personal insights on "being Canadian," shared with you by such eminent people as Myriam Bédard, Gerhard Herzberg and Joe Schlesinger and is adorned with a gallery of imaginative pictorial images.

Share the **Canada: A Portrait** experience with your family, friends and colleagues

Its charming format, rich design, intriguing content and attractive price make this a keepsake volume, ideal both to give and to receive.

Canada: A Portrait is available for only \$39.95 in Canada (plus GST, applicable PST and shipping and handling), US \$51.95 in the United States and US \$59.95 in other countries. To order, write to Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, or contact the nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication. Call toll-free: 1-800-700-1033 and use your Visa and MasterCard or fax your order to (613) 951-1584.

Un portrait du Canada

Un voyage mémorable à travers le Canada

Un portrait du Canada captivera tout le monde. C'est un recueil irrésistible, en mots et en images, de tout ce qui fait le dynamisme et la diversité du Canada d'aujourd'hui. Cette nouvelle édition de l'indiscutable best-seller de Statistique Canada offre, sur la jaquette, un magnifique paysage impressionniste, intitulé *Sweetgrass*, de l'artiste canadien Frank Mayrs. Dès la première page, vous serez fasciné par la beauté des images et du texte et vous laisserez vagabonder votre imagination. Chaque page regorge de faits vivants et intrigants donnant vie au caractère et au magnétisme du Canada dans une langue claire, simple et prenante.

De l'important au fantaisiste...

Un portrait du Canada vous permet de visiter le pays durant vos moments libres simplement en tournant les pages. Du mont Logan (Yukon) à la rivière Saint-Jean (Nouveau-Brunswick), tâtez le pouls des différentes régions du Canada. Fouillez au coeur même de la société canadienne : Qui sommes-nous? Où vivons-nous? Quelles sont nos croyances? Voyez comment l'économie évolue et pourquoi elle tourne. Découvrez les activités préférées des Canadiens d'aujourd'hui : de l'opéra au hockey jusqu'à l'ordinateur familial. **Un portrait du Canada** offre un examen complet de ce pays unique reflétant des perspectives intéressantes.

Le territoire, La population, La société, Les arts et les loisirs, L'économie et Le Canada dans le monde

Un tour guidé du paysage physique et humain du Canada vous est offert en six chapitres, chacun est parsemé d'oeuvres pleines d'imagination et est enrichi d'un message personnel sur le fait «d'être Canadien». Ces messages sont partagés par d'éminents Canadiens tels que Myriam Bédard, Gerhard Herzberg et Joe Schlesinger.

Partagez cette expérience avec votre famille, vos amis et vos collègues

Son format attrayant, son design riche, son contenu intrigant et son prix alléchant font d'**Un portrait du Canada** un cadeau idéal à donner ou à recevoir.

Un portrait du Canada est en vente à seulement 39,95 \$ au Canada (TPS, TVQ et frais de port et de manutention applicables en sus), 51,95 \$ US aux États-Unis et 59,95 \$ US dans les autres pays. Pour commander, écrivez à Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Direction de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6 ou communiquez avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près (la liste figure dans la présente publication). Ou encore, téléphonez sans frais au 1-800-700-1033 et portez les frais à votre compte VISA ou MasterCard ou télécopiez votre commande au (613) 951-1584.



Catalogue no. 57-206-XPB

Electric Power Generating Stations

1996

N° 57-206-XPB au catalogue

Centrales d'énergie électrique

1996



Statistics Statistique
Canada Canada

Canada

Data in many forms

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on the Internet, compact disc, diskette, computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tape. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable database and retrieval system.

How to obtain more information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Manufacturing, Construction & Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9823) or to the Statistics Canada Regional Reference Centre in:

| | |
|-------------------------|--------------------------|
| Halifax (902) 426-5331 | Regina (306) 780-5405 |
| Montreal (514) 283-5725 | Edmonton (403) 495-3027 |
| Ottawa (613) 951-8116 | Calgary (403) 292-6717 |
| Toronto (416) 973-6586 | Vancouver (604) 666-3691 |
| Winnipeg (204) 983-4020 | |

You can also visit our World Wide Web site:
<http://www.statcan.ca>

Toll-free access is provided for all users who reside outside the local dialing area of any of the Regional Reference Centres.

| | |
|--|-----------------------|
| National enquiries line | 1 800 263-1136 |
| National telecommunications device for the hearing impaired | 1 800 363-7629 |
| Order-only line (Canada and United States) | 1 800 267-6677 |

Ordering/Subscription information

All prices exclude sales tax

A paper version, catalogue no. 57-206-XPB is published annually for \$30.00 per issue in Canada. Outside Canada the cost is US \$30.00 per issue.

Please send orders to Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa Ontario, K1A 0T6 or by dialing (613) 951-7277 or 1 800 700-1033, by fax (613) 951-1584 or 1 800 889-9734 or by Internet: order@statcan.ca. For change of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada publications may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

Des données sous plusieurs formes

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur Internet, disque compact, disquette, imprimé d'ordinateur, microfiche et microfilm, et bande magnétique. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolinguage et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet de la présente publication ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 téléphone: (613) 951-9823 ou à l'un des centres de consultation régionaux de Statistique Canada:

| | |
|-------------------------|--------------------------|
| Halifax (902) 426-5331 | Regina (306) 780-5405 |
| Montréal (514) 283-5725 | Edmonton (403) 495-3027 |
| Ottawa (613) 951-8116 | Calgary (403) 292-6717 |
| Toronto (416) 973-6586 | Vancouver (604) 666-3691 |
| Winnipeg (204) 983-4020 | |

Vous pouvez également visiter notre site sur le Web:
<http://www.statcan.ca>

Un service d'appel interurbain sans frais est offert à tous les utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres de consultation régionaux.

| | |
|--|-----------------------|
| Service national de renseignements | 1 800 263-1136 |
| Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants | 1 800 363-7629 |
| Numéro pour commander seulement (Canada et États-Unis) | 1 800 267-6677 |

Renseignements sur les commandes/abonnements

Les prix n'incluent pas la taxe de vente

Une version papier, n° 57-206-XPB au catalogue, est publiée annuellement au coût de 30 \$ le numéro au Canada. À l'extérieur du Canada, le coût est de 30 \$ US le numéro.

Faites parvenir votre commande à Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6 ou téléphonez au (613) 951-7277 ou 1 800 700-1033, par télécopieur au (613) 951-1584 ou 1 800 889-9734 ou via l'Internet à: order@statcan.ca. Pour changement d'adresse veuillez fournir votre ancienne et nouvelle adresse. On peut aussi se procurer les publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés, des librairies locales et des bureaux locaux de Statistique Canada.

Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois et dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec le centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous.



Statistics Canada

Manufacturing, Construction & Energy Division
Energy Section

Electric Power Generating Stations

1996

Published by authority of the Minister
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 1998

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from Licence Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario Canada K1A 0T6.

January 1998

Catalogue no. 57-206-XPB

Frequency: Annual

ISSN 1198-4856

Ottawa

Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing co-operation involving Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued co-operation and goodwill.

Statistique Canada

Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
Section de l'énergie

Centrales d'énergie électrique

1996

Publication autorisée par le ministre
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 1998

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6.

Janvier 1998

N° 57-206-XPB au catalogue

Périodicité: annuelle

ISSN 1198-4856

Ottawa

Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

Symbols

Note: Due to the nature of this publication the following standard symbols regularly used in Statistics Canada publications have been omitted.

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

Metric measures

TW.h. (terawatt hour) = Watt hour $\times 10^{12}$

GW.h. (gigawatt hour) = Watt hour $\times 10^9$

MW.h. (megawatt hour) = Watt hour $\times 10^6$

KW.h. (kilowatt hour) = Watt hour $\times 10^3$

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- George Andrusiak, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- Mel Jones, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- Ron Rasia, Chief, Energy Section
- Serge Grenier, Unit Head, Energy Section (613) 951-3565

Signes conventionnels

Note: À cause de la nature particulière de cette publication, les symboles ci-dessous, couramment employés par Statistique Canada, ont été omis.

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

Mesures métriques

TW.h (térawatt heure) = Watt heure $\times 10^{12}$

GW.h (gigawatt heure) = Watt heure $\times 10^9$

MW.h (mégawatt heure) = Watt heure $\times 10^6$

KW.h (kilowatt heure) = Watt heure $\times 10^3$

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- George Andrusiak, directeur, Division de la fabrication de la construction et de l'énergie
- Mel Jones, directeur-adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- Ron Rasia, chef, Section de l'énergie
- Serge Grenier, chef d'unité, Section de l'énergie (613) 951-3565

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'American National Standard for Information Sciences - "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 - 1984.

Table of Contents

| | Page |
|--|----------|
| Highlights | 5 |
| Selected Publications | 6 |
| Data Quality and Methodology | 7 |
| Table | |
| 1. Installed Generating Capacity, By Province and Type of Organization, 1996 | 8 |
| 2. Conventional Thermal Generating Capacity, By Province or Territory and Principal Fuel, 1996 | 10 |
| 3. Listing of Generating Capacity Changes, 1996 | 12 |
| 4. Hydro Plant Generating Capacity, By Province or Territory and Station, 1996 | 17 |
| 5. Steam Plant Generating Capacity, By Province or Territory and Station, 1996 | 41 |
| 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, By Province or Territory and Station, 1996 | 53 |
| 7. Combustion Turbine Plant Generating Capacity, By Province or Territory and Station, 1996 | 64 |
| 8. Nuclear Plant Generating Capacity, By Province or Territory and Station, 1996 | 70 |

Table des matières

| | Page |
|--|----------|
| Faits saillants | 5 |
| Publications connexes | 6 |
| Qualité des données et méthodologie | 7 |
| Tableau | |
| 1. Puissance installée des centrales par province ou territoire et type d'organisation, 1996 | 8 |
| 2. Capacité génératrice thermique classique, par province ou territoire et combustible principal, 1996 | 10 |
| 3. Liste des changements de capacité génératrice, 1996 | 12 |
| 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1996 | 17 |
| 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1996 | 41 |
| 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1996 | 53 |
| 7. Capacité génératrice des centrales à combustion par turbine, par province ou territoire et centrale, 1996 | 64 |
| 8. Capacité génératrice des centrales nucléaires, par province ou territoire et centrale, 1996 | 70 |

Highlights

- Total installed generating capacity in Canada as of December 31, 1996 was 113 572 MW, a decrease of 2.6% over the 1995 figure of 116 546 MW.
- Most of the decrease in generating capacity came from public utilities, which decreased their capacity 3.6% to 95 284 MW. Public utilities account for 83.9% of Canada's generating capacity.
- Ontario was the province with the largest decline in generating capacity, down 9.2% to 33 600 MW. The temporary closure of units at Ontario Hydro's Lakeview and Lennox steam plants is the main reason for the decrease. British Columbia had the largest increase in generating capacity, going up 1.5 % to 13 236 MW.
- The largest new station presented in this listing is Hydro-Québec's Laforge 2 facility. It has a generating capacity of 304 MW.
- The generating capacity of private utilities in Ontario rose 38.0% from 1995 to 1 232 MW. Most of the new capacity comes from combustion turbine plants.
- The largest new industrial generator presented in this listing is at the Westcoast Energy facility in Taylor, British Columbia. It has a generating capacity of 110 MW.

Note:

Any discrepancies or exclusions in this publication compared to 1995, are due to the fact that stations with a generating capacity of less than 500 KW have been excluded.

Faits saillants

- La puissance installée totale au Canada le 31 décembre 1996 était de 113 572 MW, en baisse de 2,6% comparativement au niveau de 116 546 MW en 1995.
- La plus grande part de la diminution de la puissance installée vient des services publics, qui ont diminué leur puissance de 3,6% pour atteindre 95 284 MW. Les services publics fournissent 83,9% de la capacité de production d'électricité du Canada.
- L'Ontario est la province avec la plus forte diminution de la puissance de production, avec une baisse de 9,2% pour une puissance totale de 33 600 MW. La fermeture temporaire de certaines unités des centrales à vapeur Lakeview et Lennox d'Hydro-Ontario est la cause principale de cette baisse. La Colombie-Britannique a enregistré la plus forte augmentation de sa puissance de production, avec une hausse de 1,5% pour se chiffrer à 13 236 MW.
- La plus grande nouvelle centrale présentée dans cette publication est la centrale Laforge 2 d'Hydro-Québec. Sa puissance est de 304 MW.
- La puissance de production des services privés en Ontario a augmenté de 38,0% depuis 1995 pour atteindre 1 232 MW. La majeure partie de la nouvelle puissance de production provient de centrales à turbine à combustion.
- La plus grande nouvelle station industrielle présentée dans cette publication est associée aux opérations de Westcoast Energy à Taylor, en Colombie-Britannique. Sa puissance est de 110 MW.

Note:

Toute différence ou exclusion dans cette publication relativement à celle de 1995 s'explique par l'exclusion de centrales d'énergie électrique avec une capacité inférieure à 500 KW.

FOR FURTHER READING

Selected Publications
from Statistics Canada

LECTURES SUGGÉRÉES

Choisies parmi les publications
de Statistique Canada

Monthly Publications

Crude Petroleum and Natural Gas Production

Coal and Coke Statistics

Refined Petroleum Products

Oil Pipeline Transport

Gas Utilities

Electric Power Statistics

Quarterly Publication

Quarterly Report on Energy Supply - Demand
in Canada

Annual Publications

Coal Mines

Crude Petroleum and Natural Gas Industry

Oil Pipeline Transport

Electric Power Annual Statistics

Electric Power Capability and Load

Gas Utilities, Transport and Distribution Systems

Catalogue

26-006-XPB

45-002-XPB

45-004-XPB

55-001-XPB

55-002-XPB

57-001-XPB

57-003-XPB

26-206-XPB

26-213-XPB

55-201-XPB

57-202-XPB

57-204-XPB

57-205-XPB

Publications mensuelles

Production de pétrole brut et de gaz naturel

Statistiques du charbon et du coke

Produits pétroliers raffinés

Transport de pétrole par pipeline

Service de gaz

Statistiques de l'énergie électrique

Publication trimestrielle

Bulletin trimestriel - disponibilité et
écoulement de l'énergie au Canada

Publications annuelles

Mines de charbon

L'industrie de pétrole brut et de gaz naturel

Transport de pétrole par pipeline

Statistiques annuelles de l'énergie électrique

Puissance maximale de l'énergie électrique
et charge des réseaux

Services de gaz (Réseaux de transport
et de distribution)

Data Quality and Methodology

This publication presents the results of the 1996 Generating Stations survey. It endeavours to provide a detailed listing of electric power generating stations operated by electric utilities and industrial establishments. Survey coverage is limited to those utilities and companies which have at least one plant with a total generating capacity of over 500 KW and is exclusive of auxiliary equipment installed only for generating station service. Standby generators (activated usually if there is a shut down of the power grid) are excluded from this listing.

The listing of hydroelectric stations (table 4) includes some wind and tidal power generators.

Definitions

Capacity: The maximum power capability of a system or of a piece of equipment.

Combustion Turbine: Generation from the conversion of heat energy as a gas into mechanical energy.

Electric Utility: An organization that, as its prime purpose, generates, transmits and/or distributes electric energy for sale.

Installed Capacity: The capacity measured at the output terminals of all generating units in a station, without deducting station service requirements.

Internal Combustion: Generation from the rapid burning of a fuel-air mixture converted into mechanical energy.

Steam Plant: Generation where heat energy in steam is converted into mechanical energy. The steam is generated from the burning of a fuel.

Qualité des données et méthodologie

Cette publication présente les résultats de l'Enquête sur les centrales de 1996. Le but est de fournir une liste détaillée des centrales d'énergie électrique exploitées par les services d'électricité et les établissements industriels. La couverture de l'enquête se limite aux services d'électricité et aux compagnies ayant au moins une centrale dont la puissance génératrice totale dépasse 500 KW et ne comprend pas le matériel auxiliaire installé exclusivement pour l'entretien des centrales. Les centrales en réserve (mises en marche habituellement si le réseau de livraison d'électricité est en panne) sont exclues de cette liste.

La liste de centrales hydroélectriques (tableau 4) comprend les producteurs de source marémotrice et éolienne.

Définitions

Capacité: La puissance maximale d'un système ou d'une pièce d'équipement.

Turbine à combustion: Production venant de la conversion d'énergie calorifique sous forme de gaz en énergie mécanique.

Service d'électricité: Une organisation qui a pour but principal la production, la transmission et/ou la distribution d'énergie électrique pour la revente.

Capacité installée: La capacité mesurée aux bornes de sortie de tous les groupes électriques d'une centrale, sans déduction des besoins de services de celle-ci.

Combustion interne: Production venant en brûlant rapidement un mélange d'air et de combustible et sa conversion en énergie mécanique.

Usine de vapeur: Production venant de la conversion de vapeur en énergie mécanique. La vapeur est produite en brûlant un combustible.

TABLE 1. Installed Generating Capacity, by Province or Territory and Type of Organization, 1996

| | Canada | Newfound- land - Terre- Neuve | Prince Edward Island - Île-du- Prince- Édouard | Nova Scotia - Nouvelle- Écosse | New Brunswick - Nouveau- Brunswick | Québec | Ontario |
|---------------------------------|---|---|--|--|--|------------|------------|
| | nameplate rating in kilowatts - puissance indiquée en kilowatts | | | | | | |
| Utilities and industries | | | | | | | |
| Hydro | 65 878 782 | 6 652 676 | - | 390 360 | 918 990 | 32 530 899 | 7 345 913 |
| Steam | 26 566 101 | 490 000 | 69 000 | 1 903 070 | 2 319 412 | 626 150 | 9 794 250 |
| Nuclear | 16 383 000 | - | - | - | 680 000 | 675 000 | 15 028 000 |
| Internal combustion | 613 296 | 59 783 | 11 136 | 1 500 | 16 338 | 130 040 | 18 030 |
| Combustion turbine | 4 130 715 | 198 240 | 40 450 | 180 175 | 586 000 | 817 080 | 1 413 850 |
| Total thermal | 47 693 112 | 748 023 | 120 586 | 2 084 745 | 3 601 750 | 2 248 270 | 26 254 130 |
| TOTAL INSTALLED CAPACITY | 113 571 894 | 7 400 699 | 120 586 | 2 475 105 | 4 520 740 | 34 779 169 | 33 600 043 |
| % OF TOTAL FOR CANADA | 100.00 | 6.52 | 0.11 | 2.18 | 3.98 | 30.62 | 29.58 |
| TOTAL INSTALLED CAPACITY, 1995 | 116 546 032 | 7 395 730 | 120 586 | 2 475 105 | 4 520 740 | 34 425 489 | 36 996 008 |
| % CHANGE FROM 1995 | -2.55 | 0.06 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 1.02 | -9.17 |
| Public utilities | | | | | | | |
| Hydro | 58 716 593 | 6 355 520 | - | - | 865 810 | 29 251 780 | 6 650 648 |
| Steam | 17 313 500 | 490 000 | - | - | 2 169 000 | 600 000 | 9 128 000 |
| Nuclear | 16 383 000 | - | - | - | 680 000 | 675 000 | 15 028 000 |
| Internal combustion | 458 562 | 45 554 | 11 136 | - | 15 338 | 127 140 | 7 000 |
| Combustion turbine | 2 412 500 | 150 000 | - | - | 586 000 | 791 080 | 496 200 |
| Total thermal | 36 567 562 | 685 554 | 11 136 | - | 3 450 338 | 2 193 220 | 24 659 200 |
| TOTAL INSTALLED CAPACITY | 95 284 155 | 7 041 074 | 11 136 | - | 4 316 148 | 31 445 000 | 31 309 848 |
| % OF TOTAL FOR CANADA | 100.00 | 7.39 | 0.01 | 0.00 | 4.53 | 33.00 | 32.86 |
| TOTAL INSTALLED CAPACITY, 1995 | 98 876 539 | 7 038 105 | 11 136 | - | 4 316 148 | 31 202 108 | 35 016 123 |
| % CHANGE FROM 1995 | -3.63 | 0.04 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.77 | -10.58 |
| Private utilities | | | | | | | |
| Hydro | 2 788 666 | 217 706 | - | 385 360 | 35 740 | 509 704 | 443 060 |
| Steam | 7 599 460 | - | 69 000 | 1 856 760 | - | - | 246 700 |
| Nuclear | - | - | - | - | - | - | - |
| Internal combustion | 78 384 | 14 229 | - | - | 1 000 | - | 7 600 |
| Combustion turbine | 974 965 | 48 240 | 40 450 | 180 175 | - | - | 535 100 |
| Total thermal | 8 652 809 | 62 469 | 109 450 | 2 036 935 | 1 000 | - | 789 400 |
| TOTAL INSTALLED CAPACITY | 11 441 475 | 280 175 | 109 450 | 2 422 295 | 36 740 | 509 704 | 1 232 460 |
| % OF TOTAL FOR CANADA | 100.00 | 2.45 | 0.96 | 21.17 | 0.32 | 4.45 | 10.77 |
| TOTAL INSTALLED CAPACITY, 1995 | 10 814 287 | 280 175 | 109 450 | 2 422 295 | 36 740 | 405 016 | 893 330 |
| % CHANGE FROM 1995 | 5.79 | 0.06 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 25.84 | 37.96 |
| Industries | | | | | | | |
| Hydro | 4 373 523 | 79 450 | - | 5 000 | 17 440 | 2 769 415 | 252 205 |
| Steam | 1 653 141 | - | - | 46 310 | 150 412 | 26 150 | 419 550 |
| Nuclear | - | - | - | - | - | - | - |
| Internal combustion | 76 350 | - | - | 1 500 | - | 2 900 | 3 430 |
| Combustion turbine | 743 250 | - | - | - | - | 26 000 | 382 550 |
| Total thermal | 2 472 741 | - | - | 47 810 | 150 412 | 55 050 | 805 530 |
| TOTAL INSTALLED CAPACITY | 6 846 264 | 79 450 | - | 52 810 | 167 852 | 2 824 465 | 1 057 735 |
| % OF TOTAL FOR CANADA | 100.00 | 1.16 | 0.00 | 0.77 | 2.45 | 41.26 | 15.45 |
| TOTAL INSTALLED CAPACITY, 1995 | 6 855 206 | 77 450 | - | 52 810 | 167 852 | 2 818 365 | 1 086 555 |
| % CHANGE FROM 1995 | -0.13 | 2.58 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.21 | -2.65 |

TABLEAU 1. Puissance installée des centrales, par province ou territoire et type d'organisation, 1996

| Manitoba | Saskatchewan | Alberta | British Columbia - Colombie- Britannique | Yukon | Northwest Territories - Territoires-du Nord-Ouest | |
|---|--------------|-----------|--|---------|---|---|
| nameplate rating in kilowatts - puissance indiquée en kilowatts | | | | | | |
| | | | | | | Services d'électricité et industries |
| 4 876 475 | 835 860 | 857 746 | 11 341 072 | 76 625 | 52 166 | Hydro-électrique |
| 263 300 | 2 087 674 | 7 401 531 | 1 611 714 | - | - | Vapeur |
| - | - | - | - | - | - | Nucléaire |
| 20 630 | 10 030 | 47 744 | 64 969 | 56 605 | 176 491 | Combustion interne |
| - | 154 920 | 499 700 | 218 200 | - | 22 100 | Turbine à combustion |
| 283 930 | 2 252 624 | 7 948 975 | 1 894 883 | 56 605 | 198 591 | Total thermique |
| 5 160 405 | 3 088 484 | 8 806 721 | 13 235 955 | 133 230 | 250 757 | TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE |
| 4.54 | 2.72 | 7.75 | 11.65 | 0.12 | 0.22 | % DU TOTAL CANADIEN |
| 5 292 605 | 3 088 372 | 8 804 760 | 13 037 670 | 133 005 | 255 962 | TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE, 1995 |
| -2.49 | 0.00 | 0.02 | 1.52 | 0.16 | -2.03 | CHANGEMENT EN % DE 1995 |
| | | | | | | Services publics |
| 4 876 475 | 835 860 | - | 9 762 000 | 75 100 | 43 400 | Hydro-électrique |
| 237 000 | 2 007 000 | 1 770 000 | 912 500 | - | - | Vapeur |
| - | - | - | - | - | - | Nucléaire |
| 20 630 | - | - | 58 804 | 44 880 | 128 080 | Combustion interne |
| - | 154 920 | 123 500 | 108 200 | - | 2 600 | Turbine à combustion |
| 257 630 | 2 161 920 | 1 893 500 | 1 079 504 | 44 880 | 130 680 | Total thermique |
| 5 134 105 | 2 997 780 | 1 893 500 | 10 841 504 | 119 980 | 174 080 | TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE |
| 5.39 | 3.15 | 1.99 | 11.38 | 0.13 | 0.18 | % DU TOTAL CANADIEN |
| 5 265 805 | 2 997 780 | 1 881 500 | 10 851 434 | 119 980 | 176 420 | TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE, 1995 |
| -2.50 | 0.00 | 0.63 | -0.09 | 0.00 | -1.32 | CHANGEMENT EN % DE 1995 |
| | | | | | | Services privés |
| - | - | 857 746 | 337 825 | 1 525 | - | Hydro-électrique |
| - | - | 5 360 000 | 67 000 | - | - | Vapeur |
| - | - | - | - | - | - | Nucléaire |
| - | - | 34 155 | 1 365 | 11 725 | 8 310 | Combustion interne |
| - | - | 171 000 | - | - | - | Turbine à combustion |
| - | - | 5 565 155 | 68 365 | 11 725 | 8 310 | Total thermique |
| - | - | 6 422 901 | 406 190 | 13 250 | 8 310 | TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE |
| 0.00 | 0.00 | 56.14 | 3.55 | 0.12 | 0.07 | % DU TOTAL CANADIEN |
| - | - | 6 442 771 | 203 175 | 13 025 | 8 310 | TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE, 1995 |
| 0.00 | 0.00 | -0.30 | 99.92 | 1.72 | 0.00 | CHANGEMENT EN % DE 1995 |
| | | | | | | Industries |
| - | - | - | 1 241 247 | - | 8 766 | Hydro-électrique |
| 26 300 | 80 674 | 271 531 | 632 214 | - | - | Vapeur |
| - | - | - | - | - | - | Nucléaire |
| - | 10 030 | 13 589 | 4 800 | - | 40 101 | Combustion interne |
| - | - | 205 200 | 110 000 | - | 19 500 | Turbine à combustion |
| 26 300 | 90 704 | 490 320 | 747 014 | - | 59 601 | Total thermique |
| 26 300 | 90 704 | 490 320 | 1 988 261 | - | 68 367 | TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE |
| 0.38 | 1.32 | 7.16 | 29.04 | 0.00 | 1.00 | % DU TOTAL CANADIEN |
| 26 800 | 90 592 | 480 489 | 1 983 061 | - | 71 232 | TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE, 1995 |
| -1.86 | 0.12 | 2.04 | 0.26 | 0.00 | -4.02 | CHANGEMENT EN % DE 1995 |

TABLE 2. Conventional Thermal Generating Capacity by Province or Territory and by Principal Fuel, 1996

| | Steam | | | | | Internal Combustion | | |
|------------------------------|---|--------------------|---------------------------------|----------------------|------------|---------------------|---------------------------------|---------|
| | Vapeur | | | | | Combustion interne | | |
| | Coal - Charbon | Oil - Mazout | Natural gas - Gaz naturel | Other - Autres | Total | Oil - Mazout | Natural gas - Gaz naturel | Total |
| | nameplate rating in kilowatts - puissance indiquée en kilowatts | | | | | | | |
| Newfoundland | | | | | | | | |
| Utilities | - | 490 000 | - | - | 490 000 | 59 783 | - | 59 783 |
| Industries | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Total | - | 490 000 | - | - | 490 000 | 59 783 | - | 59 783 |
| Prince Edward Island | | | | | | | | |
| Utilities | - | 69 000 | - | - | 69 000 | 11 136 | - | 11 136 |
| Industries | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Total | - | 69 000 | - | - | 69 000 | 11 136 | - | 11 136 |
| Nova Scotia | | | | | | | | |
| Utilities | 1 501 760 | 355 000 | - | - | 1 856 760 | - | - | - |
| Industries | - | 27 560 | - | 18 750 | 46 310 | 1 500 | - | 1 500 |
| Total | 1 501 760 | 382 560 | - | 18 750 | 1 903 070 | 1 500 | - | 1 500 |
| New Brunswick | | | | | | | | |
| Utilities | 570 000 | 1 277 000 | - | 322 000 | 2 169 000 | 16 338 | - | 16 338 |
| Industries | - | 6 000 | - | 144 412 | 150 412 | - | - | - |
| Total | 570 000 | 1 283 000 | - | 466 412 | 2 319 412 | 16 338 | - | 16 338 |
| Québec | | | | | | | | |
| Utilities | - | 600 000 | - | - | 600 000 | 127 140 | - | 127 140 |
| Industries | - | 14 750 | 6 000 | 5 400 | 26 150 | 2 900 | - | 2 900 |
| Total | - | 614 750 | 6 000 | 5 400 | 626 150 | 130 040 | - | 130 040 |
| Ontario | | | | | | | | |
| Utilities | 7 996 000 | 1 100 000 | 263 700 | 15 000 | 9 374 700 | 7 000 | 7 600 | 14 600 |
| Industries | - | - | 324 000 | 95 550 | 419 550 | - | 3 430 | 3 430 |
| Total | 7 996 000 | 1 100 000 | 587 700 | 110 550 | 9 794 250 | 7 000 | 11 030 | 18 030 |
| Manitoba | | | | | | | | |
| Utilities | 237 000 | - | - | - | 237 000 | 20 630 | - | 20 630 |
| Industries | - | - | 3 500 | 22 800 | 26 300 | - | - | - |
| Total | 237 000 | - | 3 500 | 22 800 | 263 300 | 20 630 | - | 20 630 |
| Saskatchewan | | | | | | | | |
| Utilities | 1 766 000 | - | 241 000 | - | 2 007 000 | - | - | - |
| Industries | - | 21 000 | 37 362 | 22 312 | 80 674 | 10 030 | - | 10 030 |
| Total | 1 766 000 | 21 000 | 278 362 | 22 312 | 2 087 674 | 10 030 | - | 10 030 |
| Alberta | | | | | | | | |
| Utilities | 5 962 000 | - | 1 103 000 | 65 000 | 7 130 000 | 13 955 | 20 200 | 34 155 |
| Industries | - | - | 132 031 | 139 500 | 271 531 | 7 729 | 5 860 | 13 589 |
| Total | 5 962 000 | - | 1 235 031 | 204 500 | 7 401 531 | 21 684 | 26 060 | 47 744 |
| British Columbia | | | | | | | | |
| Utilities | - | - | 912 500 | 67 000 | 979 500 | 40 704 | 19 465 | 60 169 |
| Industries | - | - | 111 000 | 521 214 | 632 214 | 1 200 | 3 600 | 4 800 |
| Total | - | - | 1 023 500 | 588 214 | 1 611 714 | 41 904 | 23 065 | 64 969 |
| Yukon | | | | | | | | |
| Utilities | - | - | - | - | - | 56 605 | - | 56 605 |
| Industries | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Total | - | - | - | - | - | 56 605 | - | 56 605 |
| Northwest Territories | | | | | | | | |
| Utilities | - | - | - | - | - | 136 390 | - | 136 390 |
| Industries | - | - | - | - | - | 40 101 | - | 40 101 |
| Total | - | - | - | - | - | 176 491 | - | 176 491 |
| Canada | | | | | | | | |
| Utilities | 18 032 760 | 3 891 000 | 2 520 200 | 469 000 | 24 912 960 | 489 681 | 47 265 | 536 946 |
| Industries | - | 69 310 | 613 893 | 969 938 | 1 653 141 | 63 460 | 12 890 | 76 350 |
| Total | 18 032 760 | 3 960 310 | 3 134 093 | 1 438 938 | 26 566 101 | 553 141 | 60 155 | 613 296 |

TABEAU 2. Capacité génératrice thermique classique, par province ou territoire et combustible principal, 1996

| Combustion Turbine | | | Total | | | | | |
|---|-------------|-----------|------------|-----------|-------------|-----------|------------|----------------------------------|
| Turbine à combustion | | | | | | | | |
| Oil | Natural gas | Total | Coal | Oil | Natural gas | Other | Total | |
| - | - | | - | - | - | - | | |
| Mazout | Gaz naturel | | Charbon | Mazout | Gaz naturel | Autres | | |
| nameplate rating in kilowatts - puissance indiquée en kilowatts | | | | | | | | |
| 198 240 | - | 198 240 | - | 748 023 | - | - | 748 023 | Terre-Neuve |
| - | - | - | - | - | - | - | - | Services |
| 198 240 | - | 198 240 | - | 748 023 | - | - | 748 023 | Industries |
| | | | | | | | | Total |
| 40 450 | - | 40 450 | - | 120 586 | - | - | 120 586 | Île-du-Prince-Édouard |
| - | - | - | - | - | - | - | - | Services |
| 40 450 | - | 40 450 | - | 120 586 | - | - | 120 586 | Industries |
| | | | | | | | | Total |
| 180 175 | - | 180 175 | 1 501 760 | 535 175 | - | - | 2 036 935 | Nouvelle-Écosse |
| - | - | - | - | 29 060 | - | 18 750 | 47 810 | Services |
| 180 175 | - | 180 175 | 1 501 760 | 564 235 | - | 18 750 | 2 084 745 | Industries |
| | | | | | | | | Total |
| 586 000 | - | 586 000 | 570 000 | 1 879 338 | - | 322 000 | 2 771 338 | Nouveau-Brunswick |
| - | - | - | - | 6 000 | - | 144 412 | 150 412 | Services |
| 586 000 | - | 586 000 | 570 000 | 1 885 338 | - | 466 412 | 2 921 750 | Industries |
| | | | | | | | | Total |
| 791 080 | - | 791 080 | - | 1 518 220 | - | - | 1 518 220 | Québec |
| - | 26 000 | 26 000 | - | 17 650 | 32 000 | 5 400 | 55 050 | Services |
| 791 080 | 26 000 | 817 080 | - | 1 535 870 | 32 000 | 5 400 | 1 573 270 | Industries |
| | | | | | | | | Total |
| 412 200 | 619 100 | 1 031 300 | 7 996 000 | 1 519 200 | 890 400 | 15 000 | 10 420 600 | Ontario |
| 20 000 | 362 550 | 382 550 | - | 20 000 | 689 980 | 95 550 | 805 530 | Services |
| 432 200 | 981 650 | 1 413 850 | 7 996 000 | 1 539 200 | 1 580 380 | 110 550 | 11 226 130 | Industries |
| | | | | | | | | Total |
| - | - | - | 237 000 | 20 630 | - | - | 257 630 | Manitoba |
| - | - | - | - | - | 3 500 | 22 800 | 26 300 | Services |
| - | - | - | 237 000 | 20 630 | 3 500 | 22 800 | 283 930 | Industries |
| | | | | | | | | Total |
| - | 154 920 | 154 920 | 1 766 000 | - | 395 920 | - | 2 161 920 | Saskatchewan |
| - | - | - | - | 31 030 | 37 362 | 22 312 | 90 704 | Services |
| - | 154 920 | 154 920 | 1 766 000 | 31 030 | 433 282 | 22 312 | 2 252 624 | Industries |
| | | | | | | | | Total |
| - | 294 500 | 294 500 | 5 962 000 | 13 955 | 1 417 700 | 65 000 | 7 458 655 | Alberta |
| - | 205 200 | 205 200 | - | 7 729 | 343 091 | 139 500 | 490 320 | Services |
| - | 499 700 | 499 700 | 5 962 000 | 21 684 | 1 760 791 | 204 500 | 7 948 975 | Industries |
| | | | | | | | | Total |
| 62 200 | 46 000 | 108 200 | - | 102 904 | 977 965 | 67 000 | 1 147 869 | Colombie-Britannique |
| - | 110 000 | 110 000 | - | 1 200 | 224 600 | 521 214 | 747 014 | Services |
| 62 200 | 156 000 | 218 200 | - | 104 104 | 1 202 565 | 588 214 | 1 894 883 | Industries |
| | | | | | | | | Total |
| - | - | - | - | 56 605 | - | - | 56 605 | Yukon |
| - | - | - | - | - | - | - | - | Services |
| - | - | - | - | 56 605 | - | - | 56 605 | Industries |
| | | | | | | | | Total |
| 2 600 | - | 2 600 | - | 138 990 | - | - | 138 990 | Territoires-du-Nord-Ouest |
| - | 19 500 | 19 500 | - | 40 101 | 19 500 | - | 59 601 | Services |
| 2 600 | 19 500 | 22 100 | - | 179 091 | 19 500 | - | 198 591 | Industries |
| | | | | | | | | Total |
| 2 272 945 | 1 114 520 | 3 387 465 | 18 032 760 | 6 653 626 | 3 681 985 | 469 000 | 28 837 371 | Canada |
| 20 000 | 723 250 | 743 250 | - | 152 770 | 1 350 033 | 969 938 | 2 472 741 | Services |
| 2 292 945 | 1 837 770 | 4 130 715 | 18 032 760 | 6 806 396 | 5 032 018 | 1 438 938 | 31 310 112 | Industries |
| | | | | | | | | Total |

TABLE 3. Listing of Generating Capacity Changes, 1996

TABLEAU 3. Liste des changements de capacité génératrice, 1996

| Hydro | | | KW |
|---|--------------------------------|--|----------------|
| Newfoundland - Terre-Neuve | | | |
| Abitibi-Price Inc | Grand Falls | capacity change - changement de capacité | 2 000 |
| Newfoundland & Labrador Hydro | Bay D'Espoir | capacity change - changement de capacité | 3 000 |
| Total Newfoundland - Terre-Neuve | | | 5 000 |
| Québec | | | |
| Abitibi-Price Inc | Jonquière Mill | closed station (temporarily) - centrale fermée (temporairement) | -2 400 |
| Algonquin Power | Ste Brigitte-des-Saults | new station - nouvelle centrale | 4 100 |
| | Donnacona GS | new station - nouvelle centrale | 7 500 |
| Boralex Inc | Buckingham | capacity change - changement de capacité | 1 020 |
| Hydraska (St Lambert) Inc | St-Lambert | new station - nouvelle centrale | 5 300 |
| Hydraska (St-Hyacinthe) Inc | St-Hyacinthe | new station - nouvelle centrale | 1 600 |
| Hydro Canomore Inc | Saint-Elzéar | new station - nouvelle centrale | 1 040 |
| Hydro Fraser Inc | Rivière-du-Loup | new station - nouvelle centrale | 2 150 |
| | Hydro Fraser | new station - nouvelle centrale | 2 150 |
| Hydro-Québec | Chelsea | change in unit(s) - changement d'unité(s) | 1 340 |
| | Chute-Bell | station closed - centrale fermée | -4 800 |
| | Chute-Garneau | closed station (temporarily) - centrale fermée (temporairement) | -2 240 |
| | Les Cèdres | change in unit(s) - changement d'unité(s) | -9 000 |
| | Magpie | station closed - centrale fermée | -1 800 |
| | Pont Arnaud | closed station (temporarily) - centrale fermée (temporairement) | -5 450 |
| | Rapide #7 | capacity change - changement de capacité | -9 000 |
| | Sept-Chutes | station closed - centrale fermée | -18 720 |
| | Laforge 2 | new station - nouvelle centrale | 304 000 |
| Hydromega Energy Inc | Côte Ste-Catherine | new station - nouvelle centrale | 11 100 |
| Hydrowatt SM-1 Inc | Clark City (Sept-Îles) | new station - nouvelle centrale | 7 500 |
| Innergex Société en Commandite | Chute à Magnan | new station - nouvelle centrale | 7 700 |
| | Chutes Philias (PN-2) | new station - nouvelle centrale | 9 990 |
| | Chutes du Quatre Milles (PN-1) | new station - nouvelle centrale | 7 300 |
| | Les Crans Serrés (PN-3) | new station - nouvelle centrale | 8 200 |
| Jonquière Ville de | Jonquière #1 | new station - nouvelle centrale | 3 900 |
| La Société D'Énergie Belle-Rivière Inc | Delta 1 | new station - nouvelle centrale | 800 |
| R S P Hydro Inc | Birds | change in unit(s) - changement d'unité(s) | 2 500 |
| | McDougall | change in unit(s) - changement d'unité(s) | 2 400 |
| | Forestville RSP 11 | new station - nouvelle centrale | 6 000 |
| | Forestville RSP 111 | new station - nouvelle centrale | 5 300 |
| SNC Lavalin | Saint-Alban | capacity change - changement de capacité | 5 200 |
| Énergie D L S Inc | Arthurville | new station - nouvelle centrale | 500 |
| Total Québec | | | 355 180 |
| Ontario | | | |
| Abitibi-Price Inc | Iroquois Falls | closed unit(s) (temporarily) - unité(s) fermée(s) (temporairement) | -2 400 |
| | Island Falls | capacity change - changement de capacité | 800 |
| Algonquin Power | Cameron Falls GS | new station - nouvelle centrale | 4 500 |
| | Carmichael Falls GS | new station - nouvelle centrale | 18 000 |
| | Chiblow Lake GS | new station - nouvelle centrale | 1 650 |
| | Cordova Lake GS | new station - nouvelle centrale | 780 |
| | Crowe Bay GS | new station - nouvelle centrale | 4 000 |
| | Scarfe Lake GS | new station - nouvelle centrale | 2 400 |
| | Serpent River GS | new station - nouvelle centrale | 7 200 |
| | Shekak River GS | new station - nouvelle centrale | 4 100 |

TABLE 3. Listing of Generating Capacity Changes, 1996

TABLEAU 3. Liste des changements de capacité génératrice, 1996

| | | | |
|--|-------------------|--|----------------|
| Great Lakes Power Co Ltd | High Falls | capacity change - changement de capacité | 2 500 |
| Inco Ltd | Big Eddy | capacity change - changement de capacité | 6 480 |
| Ontario Hydro | Chenau | capacity change - changement de capacité | 3 000 |
| | Pine Portage | capacity change - changement de capacité | 5 100 |
| | Robert H Saunders | capacity change - changement de capacité | 8 000 |
| | Sir Adam Beck #1 | capacity change - changement de capacité | 3 200 |
| | Sir Adam Beck #2 | capacity change - changement de capacité | 15 825 |
| Total Ontario | | | 85 135 |
| Alberta | | | |
| Probyn and Company Ltd | Cowley Ridge | revision(s) - révision(s) | - 728 |
| TransAlta Utilities Corp | Ghost | capacity change - changement de capacité | 4 000 |
| | Kananaskis | capacity change - changement de capacité | 440 |
| Total Alberta | | | 3 712 |
| British Columbia - Colombie-Britannique | | | |
| Algonquin Power | Boston Bar G S | new station - nouvelle centrale | 7 200 |
| B C Hydro | Cheakamus | capacity change - changement de capacité | 2 000 |
| | Kootenay Canal | capacity change - changement de capacité | 20 000 |
| | La Joie | capacity change - changement de capacité | 1 000 |
| | Seton | capacity change - changement de capacité | 4 000 |
| | Stave Falls | capacity change - changement de capacité | 2 000 |
| | Strathcona | capacity change - changement de capacité | 6 000 |
| | Wahleach | capacity change - changement de capacité | 2 000 |
| Canadian Hydro Developers Inc | Akolkolex River | new station - nouvelle centrale | 10 000 |
| Queen Charlotte Power Corporation | Moresby Lake | new station - nouvelle centrale | 9 500 |
| Total British Columbia - Colombie-Britannique | | | 63 700 |
| Yukon | | | |
| Yukon Electrical Co Ltd | Fish Lake #1 | capacity change - changement de capacité | - 125 |
| Total Yukon | | | - 125 |
| Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest | | | |
| Northwest Territories Power Corp | Snare Forks | capacity change - changement de capacité | -1 400 |
| | Ted Humphries | capacity change - changement de capacité | -1 000 |
| Total Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest | | | -2 400 |
| Total Hydro | | | 510 202 |
| Steam - Vapeur | | | |
| Québec | | | |
| Celanese Canada Inc | Drummondville | change in unit(s) - changement d'unité(s) | -1 500 |
| Total Québec | | | -1 500 |
| Ontario | | | |
| Iroquois Falls Power Corp | Iroquois Falls | new station - nouvelle centrale | 32 000 |
| Lake Superior Power | Sault Ste Marie | new station - nouvelle centrale | 25 000 |
| Ontario Hydro | J Clark Keith | closed station (temporarily) - centrale fermée (temporairement) | - 264 000 |
| | Lakeview | closed unit(s) (temporarily) - unité(s) fermée(s) (temporairement) | -1 200 000 |
| | Lennox | closed unit(s) (temporarily) - unité(s) fermée(s) (temporairement) | -1 100 000 |
| | Richard L. Hearn | closed station (temporarily) - centrale fermée (temporairement) | -1 200 000 |

TABLE 3. Listing of Generating Capacity Changes, 1996

TABLEAU 3. Liste des changements de capacité génératrice, 1996

| | | | |
|--|-------------------|---|-------------------|
| Spruce Falls Inc | Kapuskasing Mill | change in unit(s) - changement d'unité(s) | -12 500 |
| Stelco Inc | Hamilton | change in unit(s) - changement d'unité(s) | -6 000 |
| Trans Canada Pipelines | Nipigon | revision(s) - révision(s) | -16 000 |
| TransAlta Energy Corp | Mississauga | new station - nouvelle centrale | 26 000 |
| West Windsor Power | Windsor | new station - nouvelle centrale | 33 000 |
| Total Ontario | | | -3 682 500 |
| Manitoba | | | |
| BC Sugar Ltd | Fort Garry | capacity change - changement de capacité | - 500 |
| Manitoba Hydro | Brandon | change in unit(s) - changement d'unité(s) | - 132 000 |
| Total Manitoba | | | - 132 500 |
| Saskatchewan | | | |
| Saskatchewan Hospital | North Battleford | change in unit(s) - changement d'unité(s) | 112 |
| Total Saskatchewan | | | 112 |
| Alberta | | | |
| Alberta Hospital | Ponoka Hospital | capacity change - changement de capacité | 731 |
| Alberta Power \ TransAlta | Sheerness | capacity change - changement de capacité | -15 900 |
| Medicine Hat, City of | Medicine Hat | change in unit(s) - changement d'unité(s) | 12 000 |
| TransAlta Utilities Corp | Keephills | revision(s) - révision(s) | 34 000 |
| | Sundance | revision(s) - révision(s) | -89 000 |
| | Wabamun | revision(s) - révision(s) | 42 000 |
| Total Alberta | | | -16 169 |
| British Columbia - Colombie-Britannique | | | |
| N W Energy | N W Energy | new station - nouvelle centrale | 67 000 |
| Skeena Cellulose Inc | Skeena | capacity change - changement de capacité | 4 000 |
| Total British Columbia - Colombie-Britannique | | | 71 000 |
| Total Steam - Vapeur | | | -3 761 557 |
| Internal Combustion - Combustion interne | | | |
| Newfoundland - Terre-Neuve | | | |
| Newfoundland & Labrador Hydro | Davis Inlet | revision(s) - révision(s) | 5 |
| | Mary's Harbour | capacity change - changement de capacité | 170 |
| | Nain | capacity change - changement de capacité | - 100 |
| | Port Hope Simpson | revision(s) - révision(s) | 10 |
| | Ramea | revision(s) - révision(s) | 1 |
| | Rigolet | revision(s) - révision(s) | 3 |
| | St Lewis | change in unit(s) - changement d'unité(s) | 630 |
| | Westport | station closed - centrale fermée | - 750 |
| Total Newfoundland - Terre-Neuve | | | -31 |
| Manitoba | | | |
| Manitoba Hydro | Brochet | change in unit(s) - changement d'unité(s) | 300 |
| Total Manitoba | | | 300 |
| Alberta | | | |
| Alberta Power Ltd | AEC Ogsten | change in unit(s) - changement d'unité(s) | 300 |
| | Colin Kidney | change in unit(s) - changement d'unité(s) | 2 800 |
| | East Panny | change in unit(s) - changement d'unité(s) | 250 |
| | Karr | revision(s) - révision(s) | 8 |
| | Murphy Oil | station closed - centrale fermée | - 400 |
| | Ocelet Brazion | new station - nouvelle centrale | 860 |

TABLE 3. Listing of Generating Capacity Changes, 1996

TABLEAU 3. Liste des changements de capacité génératrice, 1996

| Internal Combustion - Combustion interne | | | |
|--|---------------------------------|---|---------------|
| | Trout Mountain | new station - nouvelle centrale | 3 000 |
| Anderson Exploration Ltd | Calgary | new station - nouvelle centrale | 600 |
| Prairie Bible Institute | Three Hills | new station - nouvelle centrale | 1 200 |
| Transport Canada | Edmonton | new station - nouvelle centrale | 2 400 |
| University Of Alberta | Edmonton | new station - nouvelle centrale | 1 500 |
| Total Alberta | | | 12 518 |
| British Columbia - Colombie-Britannique | | | |
| Alberta Power Ltd | Burnt Brazion (BC) | change in unit(s) - changement d'unité(s) | 515 |
| B C Hydro | Ah-Sin-heck | change in unit(s) - changement d'unité(s) | - 780 |
| | Anahim | change in unit(s) - changement d'unité(s) | - 500 |
| | Atlin | change in unit(s) - changement d'unité(s) | 250 |
| | Dease Lake | capacity change - changement de capacité | - 400 |
| | Masset | change in unit(s) - changement d'unité(s) | - 600 |
| | Sandspit | change in unit(s) - changement d'unité(s) | 600 |
| | Stewart | closed station (temporarily) - centrale fermée (temporairement) | -4 000 |
| Yoho Power Ltd | Field | station closed - centrale fermée | -1 000 |
| Total British Columbia - Colombie-Britannique | | | -5 915 |
| Yukon | | | |
| Yukon Electrical Co Ltd | Teslin | capacity change - changement de capacité | 200 |
| | Watson Lake | capacity change - changement de capacité | 150 |
| Total Yukon | | | 350 |
| Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest | | | |
| Northwest Territories Power Corp | Aklavik | change in unit(s) - changement d'unité(s) | 450 |
| | Arctic Bay | change in unit(s) - changement d'unité(s) | 410 |
| | Cambridge Bay | capacity change - changement de capacité | -25 |
| | Clyde River | capacity change - changement de capacité | -60 |
| | Fort Good Hope (K'Asho Got'Ine) | capacity change - changement de capacité | -40 |
| | Fort Liard | change in unit(s) - changement d'unité(s) | - 180 |
| | Fort Norman (Tulita) | change in unit(s) - changement d'unité(s) | 200 |
| | Fort Simpson | capacity change - changement de capacité | -75 |
| | Hall Beach | capacity change - changement de capacité | -20 |
| | Igloolik | capacity change - changement de capacité | -20 |
| | Iqaluit | change in unit(s) - changement d'unité(s) | - 585 |
| | Norman Wells | change in unit(s) - changement d'unité(s) | 720 |
| | Pangnirtung | change in unit(s) - changement d'unité(s) | 870 |
| | Pelly Bay | change in unit(s) - changement d'unité(s) | -70 |
| | Pond Inlet | capacity change - changement de capacité | -25 |
| | Rankin Inlet | capacity change - changement de capacité | -40 |
| | Repulse Bay | change in unit(s) - changement d'unité(s) | 30 |
| | Resolute Bay | capacity change - changement de capacité | -50 |
| | Taloyoak | change in unit(s) - changement d'unité(s) | -90 |
| | Tuktoyaktuk | capacity change - changement de capacité | - 115 |
| | Wrigley | capacity change - changement de capacité | - 125 |
| | Yellowknife | change in unit(s) - changement d'unité(s) | -1 100 |
| Royal Oak Mines Inc | Colomac | change in unit(s) - changement d'unité(s) | -2 865 |
| Total Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest | | | -2 805 |
| Total Internal Combustion - Combustion interne | | | 4 417 |

TABLE 3. Listing of Generating Capacity Changes, 1996

TABLEAU 3. Liste des changements de capacité génératrice, 1996

| Combustion Turbine - Turbine à combustion | | | |
|--|-----------------------------|---|----------------|
| Québec | | | |
| Les Industries Cascades Ltée | Kingsley | capacity change - changement de capacité | 10 000 |
| Total Québec | | | 10 000 |
| Ontario | | | |
| Cochrane Power Corp | Cochrane | capacity change - changement de capacité | 1 000 |
| Iroquois Falls Power Corp | Iroquois Falls | new station - nouvelle centrale | 84 000 |
| Kimberly-Clark of Canada Ltd | Terrace Bay | revision(s) - révision(s) | 800 |
| Lake Superior Power | Sault Ste Marie | new station - nouvelle centrale | 80 000 |
| Ontario Hydro | J Clark Keith | closed station (temporarily) - centrale fermée (temporairement) | -6 900 |
| | Lakeview | closed station (temporarily) - centrale fermée (temporairement) | -20 700 |
| | Nanticoke | closed station (temporarily) - centrale fermée (temporairement) | -20 700 |
| | Richard L Hearn | closed station (temporarily) - centrale fermée (temporairement) | -20 700 |
| | Thunder Bay | closed station (temporarily) - centrale fermée (temporairement) | -24 400 |
| TransAlta Energy Corp | Mississauga | revision(s) - révision(s) | -26 000 |
| | Windsor Essex Co-Generation | new station - nouvelle centrale | 70 000 |
| West Windsor Power | Windsor | new station - nouvelle centrale | 85 000 |
| Total Ontario | | | 201 400 |
| Alberta | | | |
| Alberta Power Ltd | Rainbow | capacity change - changement de capacité | -2 000 |
| | Sturgeon | capacity change - changement de capacité | -1 000 |
| Amoco Canada Co Ltd | Calgary | new station - nouvelle centrale | 3 400 |
| TransAlta Energy Corp | Mildred Lake | change in unit(s) - changement d'unité(s) | 1 500 |
| Total Alberta | | | 1 900 |
| British Columbia - Colombie-Britannique | | | |
| B C Hydro | Keogh | change in unit(s) - changement d'unité(s) | -40 500 |
| Wescup | Taylor | new station - nouvelle centrale | 110 000 |
| Total British Columbia - Colombie-Britannique | | | 69 500 |
| Total Combustion Turbine - Turbine à combustion | | | 282 800 |
| Nuclear - Nucléaire | | | |
| Québec | | | |
| Hydro-Québec | Gentilly 2 | capacity change - changement de capacité | -10 000 |
| Total Québec | | | -10 000 |
| Total Nuclear - Nucléaire | | | -10 000 |

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1996

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|---|
| Newfoundland - Terre-Neuve | | | | KW |
| Abitibi-Price Inc | | | | |
| Bishops Falls Exploits River | 49 01 ' 55 30 ' | 9 | 1916 - 1953 | 14 400 |
| Buchans Buchans Lake | 48 49 ' 56 52 ' | 1 | 1988 | 1 850 |
| Grand Falls Exploits River | 49 01 ' 55 40 ' | 5 | 1937 - 1950 | 44 500 |
| Total | | | | 60 750 |
| Churchill Falls Labrador Corp Ltd | | | | |
| Churchill Falls Churchill River | 53 40 ' 63 80 ' | 11 | 1971 - 1974 | 5 428 500 |
| Deer Lake Power Co Ltd | | | | |
| Deer Lake Grand Lakes | 49 10 ' 57 25 ' | 9 | 1925 - 1929 | 124 651 |
| Watsons Brook Corner Brook | 48 57 ' 57 57 ' | 2 | 1958 | 9 200 |
| Total | | | | 133 851 |
| Iron Ore Co of Canada Ltd | | | | |
| Menihek Menihek Lake | 54 28 ' 66 36 ' | 3 | 1954 - 1960 | 18 700 |
| Newfoundland & Labrador Hydro | | | | |
| Bay D'Espoir Victoria R & White Bear R | 47 56 ' 55 46 ' | 7 | 1967 - 1977 | 616 000 |
| Cat Arm Cat Arm River | 50 10 ' 56 45 ' | 2 | 1985 | 143 450 |
| Hinds Lake Hinds Lake | 49 05 ' 57 12 ' | 1 | 1980 | 75 000 |
| Paradise River Burnt Ile System | 47 38 ' 54 28 ' | 1 | 1989 | 8 010 |
| Snooks Arm Sisters System | 49 51 ' 55 33 ' | 1 | 1957 | 560 |
| Upper Salmon Victoria R & White Bear R | 48 10 ' 56 12 ' | 1 | 1983 | 84 000 |
| Total | | | | 927 020 |
| Newfoundland Light & Power Co Ltd | | | | |
| Cape Broyle Horse Chops River | 47 05 ' 52 57 ' | 1 | 1952 | 6 000 |
| Hearts Content Southern Cove Brook | 47 52 ' 53 22 ' | 1 | 1960 | 2 400 |
| Horse Chops Horse Chops River | 47 08 ' 52 57 ' | 1 | 1953 | 7 650 |
| Lawn Lawn River | 46 56 ' 55 33 ' | 1 | 1983 | 708 |
| Lockston Lockston River | 48 23 ' 53 21 ' | 2 | 1955 - 1961 | 3 000 |

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1996

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|--|
| Newfoundland - Terre-Neuve | | | | KW |
| | | | | |
| Lookout Brook | 48 23 ' 58 12 ' | 2 | 1958 - 1983 | 5 070 |
| Lookout Brook | | | | |
| Mobile | 47 13 ' 52 50 ' | 1 | 1951 | 9 350 |
| Mobile River | | | | |
| Morris | 47 15 ' 52 56 ' | 1 | 1983 | 1 091 |
| Mobile River | | | | |
| New Chelsea | 48 02 ' 53 13 ' | 1 | 1957 | 4 000 |
| New Chelsea Brook | | | | |
| Petty Harbour | 47 28 ' 52 43 ' | 3 | 1908 - 1986 | 4 906 |
| Second Pond | | | | |
| Pierres Brook | 47 17 ' 52 50 ' | 1 | 1931 | 3 200 |
| Pierres Brook | | | | |
| Pitmans Pond | 48 04 ' 53 12 ' | 1 | 1959 | 800 |
| New Chelsea Brook | | | | |
| Port Union | 48 30 ' 53 05 ' | 2 | 1918 | 560 |
| Port Union River | | | | |
| Rattling Brook | 49 05 ' 55 16 ' | 2 | 1958 | 12 750 |
| Rattling Brook | | | | |
| Rocky Pond | 47 11 ' 52 53 ' | 1 | 1943 | 3 200 |
| Lamanche Canal | | | | |
| Sandy Brook | 48 56 ' 55 48 ' | 1 | 1963 | 5 950 |
| Sandy Brook | | | | |
| Seal Cove | 47 26 ' 53 06 ' | 2 | 1922 - 1927 | 3 740 |
| Seal Cove Brook | | | | |
| Topsail | 47 32 ' 52 56 ' | 1 | 1983 | 2 280 |
| Topsail Brook | | | | |
| Tors Cove | 47 13 ' 52 51 ' | 3 | 1942 - 1951 | 6 500 |
| Tors Cove Pond | | | | |
| West Brook | 46 55 ' 55 23 ' | 1 | 1942 | 700 |
| West Brook | | | | |
| Total | | | | 83 855 |
| Total Newfoundland - Terre-Neuve | | | | 6 652 676 |
| Nova Scotia - Nouvelle-Écosse | | | | |
| Minas Basin Pulp & Power Co Ltd | | | | |
| Salmon Hole | | | | |
| Panuke Lake | 44 56 ' 64 03 ' | 1 | 1938 | 2 000 |
| St Croix | | | | |
| St Croix River | 44 56 ' 64 03 ' | 1 | 1934 | 3 000 |
| Total | | | | 5 000 |
| Nova Scotia Power Corp | | | | |
| Avon #1 | | | | |
| Avon River | 44 52 ' 64 13 ' | 2 | 1958 - 1991 | 7 750 |
| Avon #2 | | | | |
| Avon River | 44 52 ' 64 13 ' | 1 | 1929 | 3 000 |
| Big Falls | | | | |
| Mersey River | 44 06 ' 64 55 ' | 2 | 1929 | 9 000 |
| Cowie Falls | | | | |
| Mersey River | 44 04 ' 64 46 ' | 2 | 1938 | 7 200 |

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1996

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|---|
| Nova Scotia - Nouvelle-Écosse | | | | KW |
| Deep Brook | | | | |
| Mersey River | 44 03 ' 64 47 ' | 2 | 1950 | 9 000 |
| Dickie Brook | | | | |
| Dickie Brook | 45 25 ' 61 30 ' | 2 | 1948 | 3 800 |
| Fall River | | | | |
| Mcleods Brook | 44 49 ' 63 37 ' | 1 | 1985 | 500 |
| Fourth Lake | | | | |
| Sissiboo River | 44 31 ' 63 43 ' | 1 | 1983 | 3 000 |
| Gisborne | | | | |
| Mcleods Brook | 45 07 ' 62 21 ' | 1 | 1982 | 3 500 |
| Gulch | | | | |
| Bear River | 44 34 ' 65 38 ' | 1 | 1952 | 6 000 |
| Harmony | | | | |
| Medway River | 44 25 ' 65 02 ' | 1 | 1943 | 600 |
| Hells Gate | | | | |
| Black River | 45 03 ' 64 25 ' | 2 | 1930 - 1949 | 6 930 |
| Hollow Bridge | | | | |
| Black River | 45 01 ' 64 22 ' | 1 | 1942 | 5 312 |
| Lequille | | | | |
| Allain River | 44 43 ' 65 29 ' | 1 | 1968 | 11 180 |
| Lower Great Brook | | | | |
| Mersey River | 44 05 ' 64 39 ' | 2 | 1955 | 4 500 |
| Lower Lake Falls | | | | |
| Mersey River | 44 08 ' 64 55 ' | 2 | 1929 | 7 380 |
| Lumsden | | | | |
| Black River | 45 01 ' 64 25 ' | 1 | 1949 | 2 800 |
| Malay Falls | | | | |
| East River | 44 59 ' 62 29 ' | 3 | 1924 | 3 600 |
| Methals | | | | |
| Gaspereaux Lake | 44 57 ' 64 26 ' | 1 | 1949 | 3 400 |
| Mill Lake | | | | |
| North East River | 44 43 ' 63 54 ' | 2 | 1922 | 2 560 |
| Nictaux | | | | |
| Nictaux River | 44 55 ' 65 01 ' | 1 | 1954 | 6 800 |
| Paradise | | | | |
| Paradise Brook | 44 50 ' 65 15 ' | 1 | 1950 | 3 600 |
| Ridge | | | | |
| Bear River | 44 33 ' 65 36 ' | 1 | 1957 | 4 000 |
| Roseway | | | | |
| Roseway River | 43 46 ' 65 20 ' | 2 | 1921 - 1937 | 920 |
| Ruth Falls | | | | |
| East River | 44 58 ' 62 30 ' | 3 | 1925 - 1936 | 6 970 |
| Sandy Lake | | | | |
| Indian River | 44 43 ' 63 55 ' | 2 | 1928 | 3 200 |
| Sissiboo Falls | | | | |
| Sissiboo River | 44 24 ' 65 54 ' | 1 | 1961 | 6 000 |
| Tidal Unit | | | | |
| Mcleods Brook | 44 45 ' 65 30 ' | 1 | 1982 | 19 458 |
| Tide Water | | | | |
| North East River | 44 42 ' 63 53 ' | 2 | 1922 | 4 640 |

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1996

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates Coordonnées | Units Unités | Years Années | Plant Capacity Capacité de la centrale |
|--|----------------------------|-----------------|-----------------|---|
| Nova Scotia - Nouvelle-Écosse | | | | KW |
| Tusket | | | | |
| Tusket River | 43 53 ' 65 58 ' | 3 | 1929 | 2 160 |
| Upper Lake Falls | | | | |
| Rossignol Lake | 44 09 ' 64 58 ' | 2 | 1929 | 5 400 |
| Weymouth Falls | | | | |
| Sissiboo River | 44 24 ' 65 56 ' | 2 | 1961 - 1967 | 18 000 |
| White Rock | | | | |
| Gaspereaux River | 45 04 ' 64 22 ' | 1 | 1952 | 3 200 |
| Wreck Cove | | | | |
| Cheticamp River | 46 32 ' 60 26 ' | 2 | 1978 | 200 000 |
| Total | | | | 385 360 |
| Total Nova Scotia - Nouvelle-Écosse | | | | 390 360 |
| New Brunswick - Nouveau-Brunswick | | | | |
| B J Hargrove Ltd | | | | |
| Hargrove | | | | |
| Monquart River | 46 31 ' 67 36 ' | 2 | 1970 - 1978 | 500 |
| Department of Natural Resources & Energy | | | | |
| Musquash | | | | |
| Musquash River | 45 12 ' 66 21 ' | 2 | 1920 | 4 640 |
| Edmundston, City of | | | | |
| Green River | | | | |
| Green River | 47 27 ' 68 19 ' | 3 | 1930 - 1984 | 2 900 |
| Fraser Inc | | | | |
| Edmundston | | | | |
| Madawaska River | 47 22 ' 68 20 ' | 2 | 1918 | 2 000 |
| Maine & New Brunswick Electric Power Ltd | | | | |
| Tinker | | | | |
| Aroostook River | 46 49 ' 67 46 ' | 5 | 1922 - 1965 | 30 840 |
| New Brunswick Power | | | | |
| Beechwood | | | | |
| Saint John River | 46 33 ' 67 41 ' | 3 | 1957 - 1962 | 112 500 |
| Grand Falls/Grand-Sault | | | | |
| Saint John River | 47 03 ' 67 44 ' | 4 | 1928 - 1931 | 63 000 |
| Mactaquac | | | | |
| Saint John River | 45 57 ' 66 52 ' | 6 | 1968 - 1980 | 653 400 |
| Milltown | | | | |
| St Croix River | 45 10 ' 67 18 ' | 7 | 1920 - 1969 | 4 010 |
| Sisson | | | | |
| Sisson Lake | 47 16 ' 67 15 ' | 1 | 1965 | 10 000 |
| Tobique | | | | |
| Tobique River | 46 46 ' 67 37 ' | 2 | 1953 | 20 000 |
| Total | | | | 862 910 |

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1996

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|---|
| New Brunswick - Nouveau-Brunswick | | | | KW |
| St George Pulp & Paper Co Ltd | | | | |
| St George Magaguadavic River | 45 07 ' 66 50 ' | 4 | 1950 - 1978 | 4 400 |
| Stone-Consolidated Inc | | | | |
| Great Falls Nepisequit River | 47 22 ' 65 54 ' | 3 | 1921 - 1930 | 10 800 |
| Total New Brunswick - Nouveau-Brunswick | | | | 918 990 |
| Québec | | | | |
| Abitibi-Price Inc | | | | |
| Adam Cunningham Lac Brochet | 48 40 ' 71 10 ' | 1 | 1953 | 6 375 |
| Chicoutimi Rivière Chicoutimi | 48 25 ' 71 03 ' | 1 | 1923 | 9 900 |
| Chute aux Galets Rivière Shipshaw | 48 40 ' 71 11 ' | 2 | 1921 | 13 600 |
| Jim Gray Lac Lamothe | 48 42 ' 71 10 ' | 2 | 1953 | 51 000 |
| Kenogami Rivière aux Sables | 48 25 ' 71 15 ' | 2 | 1912 | 4 690 |
| Murdock Willson Rivière Shipshaw | 48 27 ' 70 14 ' | 1 | 1957 | 51 000 |
| Total | | | | 136 565 |
| Algonquin Power | | | | |
| Belleterre G S Rivière Winneway | 47 35 ' 78 33 ' | 1 | 1992 | 2 338 |
| Donnacona GS Rivière Jacques Cartier | 46 27 ' 71 55 ' | 1 | 1996 | 7 500 |
| Ste Brigitte-des-Saults Rivière Nicolet | 46 00 ' 71 59 ' | 1 | 1992 | 4 100 |
| Total | | | | 13 938 |
| Boralex Inc | | | | |
| Buckingham Rivière du Lièvre | 45 35 ' 75 25 ' | 5 | 1915 - 1986 | 9 156 |
| Centrale S P C Inc | | | | |
| Chicoutimi Rivière Chicoutimi | 48 25 ' 71 04 ' | 1 | 1956 | 32 000 |

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1996

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|--|
| Québec | | | | KW |
| Coaticook La Ville de | | | | |
| Belding | | | | |
| Rivière Coaticook | 45 08 ' 71 40 ' | 2 | 1927 | 1 440 |
| Penman | | | | |
| Rivière Coaticook | 45 08 ' 71 40 ' | 2 | 1985 | 600 |
| Saint Paul | | | | |
| Rivière Coaticook | 45 08 ' 71 40 ' | 2 | 1985 | 550 |
| Total | | | | 2 590 |
| Coulange Énergie | | | | |
| Coulange | | | | |
| Coulange River | 45 51 ' 76 46 ' | 2 | 1994 | 16 000 |
| E. B. Eddy Forest Products Ltd | | | | |
| Chaudière Falls | | | | |
| Ottawa River | 45 25 ' 75 43 ' | 3 | 1913 | 12 000 |
| Hydraska (St Lambert) Inc | | | | |
| St-Lambert | | | | |
| Source inconnue | 45 30 ' 73 31 ' | 1 | 1995 | 5 300 |
| Hydraska (St-Hyacinthe) Inc | | | | |
| St-Hyacinthe | | | | |
| Source inconnue | 45 33 ' 73 01 ' | 1 | 1994 | 1 600 |
| Hydro Canomore Inc | | | | |
| Saint-Elzéar | | | | |
| Source inconnue | 48 15 ' 65 28 ' | 1 | 1995 | 1 040 |
| Hydro Fraser Inc | | | | |
| Hydro Fraser | | | | |
| Rivière-du-Loup | 47 50 ' 69 32 ' | 1 | 1992 | 2 150 |
| Rivière-du-Loup | | | | |
| Rivière-du-Loup | 47 50 ' 69 32 ' | 1 | 1992 | 2 150 |
| Total | | | | 4 300 |
| Hydro Magog | | | | |
| La Grande Dame | | | | |
| Lac Memphrémagog | 45 16 ' 72 07 ' | 2 | 1911 | 2 000 |

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1996

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|---------|----------------------|----------------------|--|
| Québec | | | | | KW |
| Hydro-Québec | | | | | |
| Beauharnois Fleuve St-Laurent | 45 19 ' | 73 55 ' | 38 | 1932 - 1995 | 1 673 160 |
| Beaumont Rivière St-Maurice | 45 32 ' | 72 49 ' | 6 | 1958 - 1959 | 243 000 |
| Bersimis #1 Rivière Bersimis | 47 18 ' | 69 33 ' | 8 | 1956 - 1991 | 936 000 |
| Bersimis #2 Rivière Bersimis | 49 11 ' | 69 13 ' | 5 | 1987 - 1991 | 798 000 |
| Brisay Rivière La Grande | 54 26 ' | 70 30 ' | 2 | 1993 | 446 500 |
| Bryson Rivière Outaouais | 45 40 ' | 76 38 ' | 3 | 1925 - 1981 | 61 000 |
| Carillon Rivière Outaouais | 45 34 ' | 74 23 ' | 14 | 1962 - 1964 | 654 500 |
| Chelsea Rivière Gatineau | 45 31 ' | 75 47 ' | 5 | 1991 - 1996 | 150 700 |
| Chute-Burroughs Rivière Nigger | 45 09 ' | 72 01 ' | 1 | 1929 | 1 600 |
| Chute-Hemmings Rivière St-François | 45 52 ' | 72 27 ' | 6 | 1925 | 28 800 |
| Chute-des-Chats Rivière Outaouais | 45 29 ' | 76 14 ' | 4 | 1931 | 89 300 |
| Drummondville Rivière St-François | 45 53 ' | 72 29 ' | 4 | 1925 - 1995 | 16 200 |
| Grand-Mère Rivière St-Maurice | 45 37 ' | 72 41 ' | 9 | 1915 - 1984 | 149 575 |
| Hart-Jaune Rivière Hart Jaune | 51 49 ' | 67 48 ' | 3 | 1960 | 48 450 |
| Hull #2 Rivière Outaouais | 45 43 ' | 75 21 ' | 4 | 1920 - 1969 | 27 280 |
| L G 1 Rivière La Grande | 53 43 ' | 78 30 ' | 12 | 1994 - 1995 | 1 368 000 |
| L G 2A Rivière La Grande | 53 47 ' | 77 28 ' | 6 | 1991 - 1992 | 1 998 000 |
| L G 3 Rivière La Grande | 53 44 ' | 75 59 ' | 12 | 1982 - 1984 | 2 304 000 |
| L G 4 Rivière La Grande | 53 52 ' | 73 28 ' | 9 | 1984 - 1986 | 2 650 500 |
| La Gabelle Rivière St-Maurice | 46 27 ' | 72 44 ' | 5 | 1970 - 1975 | 136 580 |
| La Tuque Rivière St-Maurice | 47 27 ' | 72 48 ' | 6 | 1940 - 1993 | 224 000 |
| Lac Robertson Rivière de Ha Ha | 50 59 ' | 59 04 ' | 2 | 1995 | 23 760 |
| Laforge 1 Rivière La Grande | 54 10 ' | 72 36 ' | 6 | 1993 - 1994 | 837 900 |
| Laforge 2 Rivière La Grande | 54 35 ' | 71 16 ' | 2 | 1996 | 304 000 |

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1996

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|-----------------|----------------------|----------------------|---|
| Québec | | | | | KW |
| | Les Cèdres | | | | |
| | Fleuve St-Laurent | 45 18 ' 74 02 ' | 17 | 1914 - 1924 | 153 000 |
| | Manic #1 | | | | |
| | Rivière Manicouagan | 49 11 ' 68 20 ' | 3 | 1966 - 1967 | 184 410 |
| | Manic #2 | | | | |
| | Rivière Manicouagan | 49 20 ' 68 26 ' | 8 | 1965 - 1967 | 1 015 200 |
| | Manic #3 | | | | |
| | Rivière Manicouagan | 49 44 ' 68 36 ' | 6 | 1975 - 1976 | 1 183 200 |
| | Manic #5 | | | | |
| | Rivière Manicouagan | 50 39 ' 68 44 ' | 8 | 1991 - 1994 | 1 528 000 |
| | Manic #5 PA | | | | |
| | Rivière Manicouagan | 50 39 ' 68 44 ' | 4 | 1989 - 1990 | 1 064 000 |
| | Mitis #1 | | | | |
| | Rivière Mitis | 48 36 ' 68 08 ' | 2 | 1922 - 1929 | 6 400 |
| | Mitis #2 | | | | |
| | Rivière Mitis | 48 37 ' 68 09 ' | 1 | 1947 | 4 250 |
| | Outardes #2 | | | | |
| | Rivière aux Outardes | 49 08 ' 68 23 ' | 3 | 1978 | 453 900 |
| | Outardes #3 | | | | |
| | Rivière aux Outardes | 49 33 ' 68 44 ' | 4 | 1969 | 756 200 |
| | Outardes #4 | | | | |
| | Rivière aux Outardes | 49 42 ' 68 56 ' | 4 | 1969 | 632 000 |
| | Paugan | | | | |
| | Rivière Gatineau | 45 49 ' 75 56 ' | 8 | 1956 - 1990 | 250 100 |
| | Première-Chute | | | | |
| | Rivière Outaouais | 47 36 ' 79 27 ' | 4 | 1968 - 1975 | 124 200 |
| | Rapide #2 | | | | |
| | Rivière Outaouais | 48 56 ' 78 35 ' | 4 | 1954 - 1964 | 48 000 |
| | Rapide #7 | | | | |
| | Rivière Outaouais | 47 46 ' 78 19 ' | 4 | 1941 - 1949 | 48 000 |
| | Rapide-Blanc | | | | |
| | Rivière St-Maurice | 47 48 ' 72 59 ' | 6 | 1985 - 1994 | 201 600 |
| | Rapides-Farmers | | | | |
| | Rivière Gatineau | 45 30 ' 75 47 ' | 5 | 1927 - 1947 | 98 250 |
| | Rapides-des-Quinze | | | | |
| | Rivière Outaouais | 47 35 ' 79 18 ' | 6 | 1951 - 1990 | 94 560 |
| | Rapides-des-Îles | | | | |
| | Rivière Outaouais | 47 35 ' 78 21 ' | 4 | 1966 - 1973 | 146 520 |
| | Rivière-des-Prairies | | | | |
| | Rivière des Prairies | 45 35 ' 73 39 ' | 6 | 1929 - 1987 | 48 300 |
| | Robert-Bourassa | | | | |
| | Rivière La Grande | 53 47 ' 77 28 ' | 16 | 1979 - 1981 | 5 328 000 |
| | Saint-Narcisse | | | | |
| | Rivière Batiscan | 46 33 ' 72 25 ' | 2 | 1926 | 15 000 |
| | Shawinigan #2 | | | | |
| | Rivière St-Maurice | 46 32 ' 72 46 ' | 8 | 1911 - 1990 | 191 500 |
| | Shawinigan #3 | | | | |
| Rivière St-Maurice | 46 32 ' 72 46 ' | 3 | 1983 - 1984 | 171 900 | |
| Trenche | | | | | |
| Rivière St-Maurice | 45 45 ' 72 52 ' | 6 | 1982 - 1992 | 302 400 | |
| Total | | | | | 29 219 695 |

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1996

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|---|
| Québec | | | | KW |
| Hydro-Sherbrooke | | | | |
| Abenaquis | | | | |
| Rivière Magog | 45 24 ' 71 53 ' | 3 | 1910 | 2 800 |
| Drummond | | | | |
| Rivière Magog | 45 23 ' 71 57 ' | 2 | 1928 - 1965 | 900 |
| Eustis | | | | |
| Rivière Coaticook | 45 18 ' 71 52 ' | 1 | 1986 | 700 |
| Frontenac | | | | |
| Rivière Magog | 45 24 ' 71 54 ' | 2 | 1917 | 2 200 |
| Memphrémagog | | | | |
| Rivière Magog | 45 15 ' 72 09 ' | 2 | 1920 | 2 000 |
| Paton | | | | |
| Rivière Magog | 45 24 ' 71 54 ' | 2 | 1926 | 1 700 |
| Rock Forest | | | | |
| Rivière Magog | 45 20 ' 72 00 ' | 2 | 1911 | 2 200 |
| Weedon | | | | |
| Rivière St-François | 45 39 ' 71 27 ' | 4 | 1920 - 1993 | 3 745 |
| Westbury | | | | |
| Rivière St-François | 45 30 ' 71 37 ' | 2 | 1929 | 4 800 |
| Total | | | | 21 045 |
| Hydromega Energy Inc | | | | |
| Côte Ste-Catherine | | | | |
| Fleuve St Laurent | 46 55 ' 71 45 ' | 3 | 1989 - 1995 | 11 100 |
| Hydroméga G P Inc | | | | |
| Mont-Laurier | | | | |
| Rivière du Lièvre | 46 34 ' 75 30 ' | 3 | 1937 - 1951 | 2 360 |
| Hydrowatt SM-1 Inc | | | | |
| Clark City (Sept-Îles) | | | | |
| Rivière Ste-Margurite | 50 14 ' 66 25 ' | 1 | 1993 | 7 500 |
| Industries James Maclaren Inc | | | | |
| Dufferin Falls | | | | |
| Rivière du Lièvre | 45 36 ' 75 25 ' | 2 | 1958 - 1959 | 38 250 |
| High Falls | | | | |
| Rivière du Lièvre | 45 47 ' 75 38 ' | 4 | 1930 - 1933 | 103 000 |
| Masson | | | | |
| Rivière du Lièvre | 45 34 ' 75 20 ' | 4 | 1933 | 112 000 |
| Total | | | | 253 250 |

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1996

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|--|
| Québec | | | | KW |
| Innergex Société en Commandite | | | | |
| Chute à Magnan | | | | |
| Rivière-du-Loup | 47 50 ' 63 32 ' | 1 | 1994 | 7 700 |
| Chutes Philiat (PN-2) | | | | |
| Rivière Portneuf | 48 40 ' 69 05 ' | 1 | 1996 | 9 990 |
| Chutes du Quatre Milles (PN-1) | | | | |
| Rivière Portneuf | 48 40 ' 69 05 ' | 1 | 1996 | 7 300 |
| Les Crans Serrés (PN-3) | | | | |
| Rivière Portneuf | 48 40 ' 69 05 ' | 1 | 1996 | 8 200 |
| Total | | | | 33 190 |
| Iron Ore Co of Canada Ltd | | | | |
| Ste-Marguerite | | | | |
| Rivière Ste-Marguerite | 50 13 ' 66 40 ' | 2 | 1954 | 17 600 |
| Jonquière Ville de | | | | |
| Jonquière #1 | | | | |
| Rivière aux Sables | 48 25 ' 71 15 ' | 1 | 1996 | 3 900 |
| La Cie Hydro Électrique Manicouagan | | | | |
| McCormick Dam | | | | |
| Rivière Manicouagan | 49 12 ' 68 20 ' | 7 | 1957 - 1992 | 327 500 |
| La Société D'Énergie Belle-Rivière Inc | | | | |
| Delta 1 | | | | |
| Source inconnue | 48 20 ' 72 30 ' | 1 | 1993 | 800 |
| R S P Hydro Inc | | | | |
| Birds | | | | |
| Rivière Jacques Cartier | 46 44 ' 71 42 ' | 2 | 1937 - 1996 | 4 420 |
| Forestville RSP 11 | | | | |
| Rivière Sault Aux Cochons | 48 44 ' 69 04 ' | 2 | 1994 | 6 000 |
| Forestville RSP 111 | | | | |
| Rivière Sault Aux Cochons | 48 44 ' 69 04 ' | 2 | 1994 | 5 300 |
| Forestville RSP1 | | | | |
| Rivière Sault Aux Cochons | 48 44 ' 69 04 ' | 1 | 1954 | 1 000 |
| McDougall | | | | |
| Rivière Jacques Cartier | 46 45 ' 71 42 ' | 3 | 1925 - 1995 | 5 400 |
| Total | | | | 22 120 |

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1996

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|--|
| Québec | | | | KW |
| SNC Lavalin | | | | |
| Rawdon | | | | |
| Rivière Ouareau | 46 03 ' 73 44 ' | 1 | 1928 | 2 500 |
| Saint-Alban | | | | |
| Rivière Sainte-Anne de la Pérade | 46 55 ' 72 05 ' | 2 | 1996 | 8 200 |
| Total | | | | 10 700 |
| Soc D'Élect et de Chimie Alcan Ltée | | | | |
| Chute des Passes | | | | |
| Rivière Péribonka | 49 54 ' 71 15 ' | 5 | 1959 - 1960 | 742 500 |
| Chute du Diable | | | | |
| Rivière Péribonka | 48 47 ' 71 42 ' | 5 | 1952 | 187 250 |
| Chute à Caron | | | | |
| Rivière Saguenay | 48 25 ' 71 15 ' | 4 | 1931 - 1934 | 180 000 |
| Chute à la Savane | | | | |
| Rivière Péribonka | 48 49 ' 71 47 ' | 5 | 1953 | 187 250 |
| Isle Maligne | | | | |
| Lac St-Jean | 48 35 ' 71 38 ' | 12 | 1925 - 1937 | 336 000 |
| Shipshaw | | | | |
| Rivière Saguenay | 48 26 ' 71 12 ' | 12 | 1942 - 1943 | 717 000 |
| Total | | | | 2 350 000 |
| Société d'Électricité St Raphaël | | | | |
| St Raphaël | | | | |
| Rivière Du Sud | 46 48 ' 70 45 ' | 3 | 1921 | 2 550 |
| Waltham Énergie | | | | |
| Waltham | | | | |
| Rivière Noire | 45 55 ' 76 55 ' | 5 | 1917 - 1951 | 10 600 |
| Énergie D L S Inc | | | | |
| Arthurville | | | | |
| Source inconnue | 46 47 ' 70 43 ' | 1 | 1993 | 500 |
| Total Québec | | | | 32 530 899 |
| Ontario | | | | |
| Abitibi-Price Inc | | | | |
| Iroquois Falls | | | | |
| Abitibi River | 48 46 ' 80 40 ' | 12 | 1949 | 19 085 |
| Island Falls | | | | |
| Abitibi River | 49 35 ' 81 23 ' | 4 | 1970 - 1986 | 39 200 |
| Twin Falls | | | | |
| Abitibi Lake | 48 45 ' 80 35 ' | 5 | 1921 - 1927 | 20 250 |
| Total | | | | 78 535 |

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1996

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|---|
| Ontario | | | | KW |
| Algonquin Power | | | | |
| Cameron Falls GS Aux Saubles River | 46 17 ' 82 09 ' | 1 | 1989 | 4 500 |
| Carmichael Falls GS Groundhog River | 49 08 ' 82 03 ' | 1 | 1995 | 18 000 |
| Chiblow Lake GS Chiblow lake | 46 20 ' 83 15 ' | 1 | 1993 | 1 650 |
| Cordova Lake GS Cordova Lake | 44 33 ' 79 49 ' | 1 | 1993 | 780 |
| Crowe Bay GS Trent River | 44 19 ' 78 47 ' | 1 | 1994 | 4 000 |
| Scarfe Lake GS Blind River | 46 16 ' 83 15 ' | 1 | 1993 | 2 400 |
| Serpent River GS Serpent River | 46 14 ' 82 26 ' | 1 | 1989 | 7 200 |
| Shekak River GS Shekak River | 49 49 ' 84 30 ' | 1 | 1995 | 4 100 |
| Total | | | | 42 630 |
| Almonte Public Utilities Comm | | | | |
| Almonte Mississippi River | 45 14 ' 76 12 ' | 2 | 1991 - 1992 | 2 400 |
| Bracebridge Hydro | | | | |
| Bracebridge Falls Muskoka River | 45 03 ' 79 19 ' | 2 | 1902 - 1905 | 600 |
| High Falls Muskoka River | 45 00 ' 79 15 ' | 1 | 1948 | 800 |
| Wilsons Falls Muskoka River | 45 02 ' 79 19 ' | 1 | 1909 | 600 |
| Total | | | | 2 000 |
| Campbellford, Town Of | | | | |
| Crow Bay Trent Canal | 44 20 ' 77 46 ' | 2 | 1908 - 1912 | 2 000 |
| Canadian Niagara Power Co Ltd | | | | |
| Rankine Niagara River | 43 04 ' 79 04 ' | 11 | 1904 - 1924 | 94 675 |
| E. B. Eddy Forest Products Ltd | | | | |
| Eddy Ottawa River | 45 25 ' 75 43 ' | 3 | 1909 - 1912 | 9 300 |
| Espanola Spanish River | 46 16 ' 81 46 ' | 2 | 1945 - 1994 | 16 300 |
| Total | | | | 25 600 |

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1996

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|--|
| Ontario | | | | KW |
| Gananoque Light & Power Ltd | | | | |
| Brewers Mills Catarqui River | 44 24 ' 76 19 ' | 3 | 1940 | 900 |
| Gananoque Gananoque River | 44 20 ' 76 10 ' | 1 | 1939 | 600 |
| Jones Falls Catarqui River | 44 33 ' 76 14 ' | 3 | 1949 - 1954 | 2 250 |
| Kingston Mills Catarqui River | 44 18 ' 76 27 ' | 3 | 1914 - 1977 | 1 900 |
| Total | | | | 5 650 |
| Great Lakes Power Co Ltd | | | | |
| Andrews Falls Montreal River | 47 14 ' 84 39 ' | 3 | 1938 - 1975 | 38 700 |
| Clergue Lake Superior | 46 31 ' 84 21 ' | 3 | 1983 | 54 150 |
| Gartshore Falls Montreal River | 47 15 ' 84 35 ' | 1 | 1958 | 20 000 |
| Harris Magpie River | 47 57 ' 84 50 ' | 1 | 1990 | 12 500 |
| High Falls Michipicoten River | 47 56 ' 84 43 ' | 3 | 1929 - 1950 | 25 675 |
| Hogg Montreal River | 47 12 ' 84 36 ' | 1 | 1965 | 17 000 |
| Hollingsworth Falls Michipicoten River | 47 26 ' 84 31 ' | 1 | 1959 | 20 000 |
| Mackay Montreal River | 47 17 ' 84 27 ' | 3 | 1937 - 1957 | 40 500 |
| Mc Phail Falls Michipicoten River | 47 56 ' 84 40 ' | 2 | 1954 | 10 000 |
| Mission Falls Magpie River | 47 56 ' 84 50 ' | 1 | 1990 | 15 000 |
| Scott Falls Michipicoten River | 47 56 ' 84 45 ' | 2 | 1952 | 13 600 |
| Steephill Falls Magpie River | 48 05 ' 84 44 ' | 1 | 1990 | 15 500 |
| Total | | | | 282 625 |
| Inco Ltd | | | | |
| Big Eddy Spanish River | 46 23 ' 81 35 ' | 3 | 1929 - 1985 | 27 580 |
| High Falls Spanish River | 46 23 ' 81 34 ' | 5 | 1966 - 1993 | 19 300 |
| Nairn Spanish River | 46 21 ' 81 35 ' | 3 | 1917 - 1919 | 4 500 |
| Wabageshik Vermilion River | 46 19 ' 81 31 ' | 2 | 1912 - 1935 | 3 740 |
| Total | | | | 55 120 |

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1996

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates Coordonnées | Units Unités | Years Années | Plant Capacity Capacité de la centrale |
|--|----------------------------|-----------------|-----------------|---|
| Ontario | | | | KW |
| MacMillan Bloedel Ltd Sturgeon Falls Sturgeon River | 46 22 ' 79 55 ' | 6 | 1912 - 1964 | 7 000 |
| Malette Kraft Pulp & Power Co Ltd Smooth Rock Falls Mattagami River | 49 12 ' 81 38 ' | 2 | 1917 | 8 000 |
| Ontario Hydro Abitibi Canyon Abitibi River | 49 53 ' 81 34 ' | 5 | 1933 - 1979 | 233 825 |
| Aguasabon Aguasabon River | 48 47 ' 87 08 ' | 2 | 1948 | 40 500 |
| Alexander Nipigon River | 49 08 ' 88 21 ' | 5 | 1930 - 1958 | 65 250 |
| Arnprior Madawaska River | 45 26 ' 76 21 ' | 2 | 1976 | 74 100 |
| Aubrey Falls Mississagi River | 46 58 ' 83 13 ' | 2 | 1969 | 130 150 |
| Auburn Otonabee River | 44 19 ' 78 19 ' | 3 | 1911 - 1987 | 1 875 |
| Barrett Chute Madawaska River | 45 15 ' 76 45 ' | 4 | 1942 - 1968 | 152 400 |
| Big Chute Severn River | 44 53 ' 79 41 ' | 1 | 1993 | 9 900 |
| Big Eddy Muskoka River | 45 01 ' 79 45 ' | 2 | 1941 | 7 650 |
| Bingham Chute South River | 46 05 ' 79 24 ' | 2 | 1923 - 1924 | 720 |
| Calabogie Madawaska River | 45 18 ' 76 42 ' | 2 | 1917 | 4 000 |
| Cameron Nipigon River | 49 09 ' 88 20 ' | 7 | 1925 - 1987 | 74 280 |
| Caribou Falls English River | 50 15 ' 94 58 ' | 3 | 1958 | 76 950 |
| Chats Falls Ottawa River | 45 28 ' 76 14 ' | 4 | 1958 | 79 900 |
| Chenaux Ottawa River | 45 35 ' 76 40 ' | 8 | 1950 - 1951 | 135 400 |
| Coniston Wanapitei River | 46 28 ' 80 49 ' | 3 | 1905 - 1915 | 4 550 |
| Crystal Falls Sturgeon River | 46 27 ' 79 52 ' | 4 | 1921 | 8 080 |
| Decew Falls #1 Welland Canal | 43 07 ' 79 16 ' | 4 | 1904 - 1911 | 21 800 |
| Decew Falls #2 Welland Canal | 43 07 ' 79 16 ' | 2 | 1954 - 1955 | 115 200 |
| Des Joachims Ottawa River | 46 11 ' 77 42 ' | 8 | 1950 - 1987 | 360 000 |

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1996

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|--|
| | | | | KW |
| Ontario | | | | |
| Ear Falls | | | | |
| English River | 50 38 ' 93 14 ' | 4 | 1930 - 1948 | 18 625 |
| Elliott Chute | | | | |
| South River | 46 04 ' 79 23 ' | 1 | 1929 | 1 440 |
| Eugenia | | | | |
| Beaver River | 44 20 ' 80 32 ' | 3 | 1915 - 1987 | 4 800 |
| Frankford | | | | |
| Trent River | 44 11 ' 77 36 ' | 4 | 1913 | 2 600 |
| George W Rayner | | | | |
| Mississagi River | 46 26 ' 83 23 ' | 2 | 1950 | 42 300 |
| Hagues Reach | | | | |
| Trent River | 44 17 ' 77 48 ' | 3 | 1925 | 3 360 |
| Hanna Chute | | | | |
| South Muskoka River | 45 00 ' 79 18 ' | 1 | 1926 | 1 120 |
| Harmon | | | | |
| Mattagami River | 50 10 ' 82 10 ' | 2 | 1965 | 129 200 |
| Healey Falls | | | | |
| Trent River | 44 23 ' 77 46 ' | 3 | 1913 - 1919 | 9 000 |
| High Falls | | | | |
| Mississippi River | 44 57 ' 76 36 ' | 3 | 1920 | 1 260 |
| Hound Chute | | | | |
| Montreal River | 47 18 ' 79 42 ' | 4 | 1910 - 1911 | 2 800 |
| Indian Chute | | | | |
| Montreal River | 47 50 ' 80 27 ' | 2 | 1923 - 1924 | 3 060 |
| Kakabeka Falls | | | | |
| Kaministiquia River | 48 25 ' 89 38 ' | 4 | 1906 - 1914 | 24 170 |
| Kipling | | | | |
| Mattagami River | 50 15 ' 82 08 ' | 2 | 1966 - 1987 | 125 400 |
| Lakefield | | | | |
| Otonabee River | 44 25 ' 78 16 ' | 1 | 1928 | 2 000 |
| Little Long | | | | |
| Mattagami River | 50 00 ' 82 10 ' | 2 | 1963 | 121 600 |
| Lower Notch | | | | |
| Montreal River | 54 78 ' 79 27 ' | 2 | 1971 | 228 000 |
| Lower Sturgeon | | | | |
| Mattagami River | 48 49 ' 81 29 ' | 2 | 1923 | 6 400 |
| Manitou Falls | | | | |
| English River | 50 35 ' 93 27 ' | 5 | 1956 - 1958 | 72 000 |
| Matabitchuan | | | | |
| Matabitchuan River | 47 07 ' 79 30 ' | 4 | 1910 | 6 760 |
| Mc Vittie | | | | |
| Wanapitei River | 46 17 ' 80 51 ' | 2 | 1912 | 2 250 |
| Merrickville | | | | |
| Rideau River | 44 55 ' 75 50 ' | 2 | 1929 - 1994 | 1 640 |
| Meyersburg | | | | |
| Trent River | 44 15 ' 77 48 ' | 3 | 1924 | 4 800 |
| Mountain Chute | | | | |
| Madawaska River | 45 11 ' 76 50 ' | 2 | 1967 | 142 500 |
| Nipissing | | | | |
| South River | 46 06 ' 79 29 ' | 2 | 1909 | 2 100 |

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1996

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|--|
| Ontario | | | | KW |
| Ontario Power Niagara River | 43 05 ' 79 05 ' | 9 | 1905 - 1913 | 76 420 |
| Otter Rapids Abitibi River | 50 11 ' 81 37 ' | 4 | 1961 - 1963 | 174 800 |
| Otto Holden Ottawa River | 46 23 ' 78 43 ' | 8 | 1952 - 1953 | 205 200 |
| Pine Portage Nipigon River | 49 18 ' 88 19 ' | 4 | 1950 - 1954 | 133 800 |
| Ragged Rapids Muskoka River | 45 01 ' 79 41 ' | 2 | 1938 | 7 650 |
| Ranney Falls Trent River | 44 18 ' 77 48 ' | 3 | 1922 - 1926 | 8 000 |
| Red Rock Falls Mississagi River | 46 19 ' 83 17 ' | 2 | 1960 - 1961 | 40 500 |
| Robert H Saunders St Lawrence River | 45 01 ' 74 47 ' | 16 | 1958 - 1993 | 976 000 |
| Sandy Falls Mattagami River | 48 31 ' 81 27 ' | 3 | 1911 - 1916 | 3 495 |
| Seymour Trent River | 44 19 ' 77 46 ' | 5 | 1909 - 1911 | 5 700 |
| Sidney Trent River | 44 08 ' 77 36 ' | 4 | 1911 | 3 600 |
| Sills Island Trent River | 44 12 ' 77 36 ' | 2 | 1936 - 1942 | 1 920 |
| Silver Falls Kaministiquia River | 48 41 ' 89 37 ' | 1 | 1959 | 45 000 |
| Sir Adam Beck #1 Niagara River | 43 09 ' 79 03 ' | 10 | 1922 - 1986 | 461 850 |
| Sir Adam Beck #2 Niagara River | 43 09 ' 79 03 ' | 16 | 1954 - 1958 | 1 239 425 |
| Sir Adam Beck Pumping Niagara River | 43 09 ' 79 04 ' | 6 | 1957 - 1958 | 176 700 |
| Smoky Falls Mattagami River | 50 03 ' 82 08 ' | 4 | 1928 - 1931 | 52 800 |
| South Falls South Muskoka River | 45 00 ' 79 18 ' | 3 | 1916 - 1925 | 3 835 |
| Stewartville Madawaska River | 45 25 ' 76 30 ' | 5 | 1948 - 1969 | 153 000 |
| Stinson Wanapitei River | 46 31 ' 80 43 ' | 2 | 1925 | 4 000 |
| Trethewey Falls South Muskoka River | 44 59 ' 79 16 ' | 1 | 1929 | 1 600 |
| Wawaitin Mattagami River | 48 21 ' 81 30 ' | 4 | 1912 - 1918 | 11 000 |
| Wells Mississagi River | 46 20 ' 83 35 ' | 2 | 1970 | 203 300 |
| Whitedog Falls Winnipeg River | 50 07 ' 94 52 ' | 3 | 1958 | 64 800 |
| Total | | | | 6 610 110 |

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1996

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates Coordonnées | Units Unités | Years Années | Plant Capacity Capacité de la centrale |
|--|----------------------------|-----------------|-----------------|---|
| Ontario | | | | KW |
| Orillia Water Light & Power Comm | | | | |
| Matthias | | | | |
| Muskoka River | 45 00 ' 79 18 ' | 1 | 1950 | 2 812 |
| Minden | | | | |
| Gull River | 44 56 ' 78 43 ' | 2 | 1935 | 3 800 |
| Swift Rapids | | | | |
| Severn River | 44 51 ' 79 30 ' | 3 | 1991 - 1993 | 7 800 |
| Total | | | | 14 412 |
| Ottawa Hydro | | | | |
| Chaudiere #2 | | | | |
| Ottawa River | 45 25 ' 75 43 ' | 3 | 1909 | 4 386 |
| Chaudiere #4 | | | | |
| Ottawa River | 45 25 ' 75 43 ' | 2 | 1900 | 7 920 |
| Total | | | | 12 306 |
| Parry Sound Public Utilities Comm | | | | |
| Parry Sound | | | | |
| Seguin Basin | 45 22 ' 80 01 ' | 2 | 1919 | 1 340 |
| Peterborough Utilities Commission | | | | |
| Peterborough | | | | |
| Otonabee River | 44 18 ' 78 19 ' | 3 | 1902 - 1920 | 4 100 |
| Rainy River Forest Products Inc | | | | |
| Calm Lake | | | | |
| Calm Lake | 48 48 ' 92 10 ' | 2 | 1928 | 9 350 |
| Fort Frances | | | | |
| Rainy River | 48 38 ' 93 20 ' | 8 | 1955 | 12 800 |
| Kenora | | | | |
| Lake Of The Woods | 49 45 ' 94 33 ' | 10 | 1923 - 1924 | 11 500 |
| Norman | | | | |
| Lake Of The Woods | 49 45 ' 94 34 ' | 5 | 1925 | 16 500 |
| Sturgeon Falls | | | | |
| Seine River | 48 42 ' 92 15 ' | 2 | 1927 | 7 650 |
| Total | | | | 57 800 |
| Regional Power | | | | |
| Eagle River | | | | |
| Eagle River | 49 48 ' 93 13 ' | 1 | 1928 | 1 760 |
| McKenzie Falls | | | | |
| Eagle River | 49 49 ' 93 13 ' | 1 | 1938 | 1 120 |
| Wainwright Falls | | | | |
| Wabigoon River | 49 50 ' 92 53 ' | 1 | 1928 | 1 100 |
| Wawatay | | | | |
| Black River | 48 40 ' 89 14 ' | 3 | 1992 | 13 500 |
| Total | | | | 17 480 |

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1996

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates Coordonnées | Units Unités | Years Années | Plant Capacity Capacité de la centrale |
|--|----------------------------|-----------------|-----------------|---|
| Ontario | | | | KW |
| Renfrew Hydro Electric Commission | | | | |
| Plant #1 | | | | |
| Bonnechere River | 45 30 ' 76 43 ' | 3 | 1912 - 1954 | 1 020 |
| Plant #2 | | | | |
| Bonnechere River | 45 30 ' 76 43 ' | 2 | 1900 | 960 |
| Total | | | | 1 980 |
| Spruce Falls Inc | | | | |
| Kapuskasing Hydro | | | | |
| Kapuskasing River | 49 30 ' 82 25 ' | 1 | 1923 | 2 750 |
| St Lawrence Seaway Authority | | | | |
| Welland | | | | |
| Welland Canal | 43 09 ' 79 11 ' | 3 | 1932 | 15 000 |
| Trent University | | | | |
| Nassau | | | | |
| Otonabee River | 44 21 ' 78 18 ' | 3 | 1906 - 1922 | 2 400 |
| Total Ontario | | | | 7 345 913 |
| Manitoba | | | | |
| Manitoba Hydro | | | | |
| Grand Rapids | | | | |
| Saskatchewan River | 53 10 ' 99 16 ' | 4 | 1965 - 1968 | 437 000 |
| Great Falls | | | | |
| Winnipeg River | 50 27 ' 96 00 ' | 6 | 1923 - 1987 | 124 100 |
| Jenpeg | | | | |
| Nelson River | 54 32 ' 98 02 ' | 6 | 1977 - 1979 | 168 000 |
| Kelsey | | | | |
| Nelson River | 56 02 ' 96 32 ' | 7 | 1960 - 1972 | 236 250 |
| Kettle | | | | |
| Nelson River | 56 23 ' 94 38 ' | 12 | 1970 - 1974 | 1 224 000 |
| Laurie River No 1 | | | | |
| Laurie River | 56 14 ' 101 00 ' | 2 | 1952 | 4 950 |
| Laurie River No 2 | | | | |
| Laurie River | 56 15 ' 101 07 ' | 1 | 1958 | 5 400 |
| Limestone | | | | |
| Nelson River | 56 31 ' 94 07 ' | 10 | 1990 - 1992 | 1 232 400 |
| Long Spruce | | | | |
| Nelson River | 56 24 ' 94 22 ' | 10 | 1977 - 1979 | 977 500 |
| McArthur | | | | |
| Winnipeg River | 50 24 ' 96 00 ' | 8 | 1954 - 1955 | 61 200 |
| Pine Falls | | | | |
| Winnipeg River | 50 34 ' 96 11 ' | 6 | 1951 - 1990 | 90 200 |
| Seven Sisters | | | | |
| Winnipeg River | 50 07 ' 96 02 ' | 6 | 1949 - 1995 | 174 875 |
| Total | | | | 4 735 875 |

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1996

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|---|
| Manitoba | | | | KW |
| Winnipeg, City of | | | | |
| Pointe Du Bois Winnipeg River | 50 18 ' 95 33 ' | 16 | 1911 - 1926 | 68 600 |
| Slave Falls Winnipeg River | 50 13 ' 95 35 ' | 8 | 1931 - 1948 | 72 000 |
| Total | | | | 140 600 |
| Total Manitoba | | | | 4 876 475 |
| Saskatchewan | | | | |
| Saskatchewan Power Corporation | | | | |
| Charlot River Charlot River | 59 37 ' 109 08 ' | 2 | 1978 | 10 260 |
| Coteau Creek Saskatchewan River | 51 17 ' 106 52 ' | 3 | 1968 | 167 940 |
| E B Campbell Saskatchewan River | 53 42 ' 103 20 ' | 8 | 1963 - 1967 | 279 900 |
| Island Falls Churchill River | 55 30 ' 102 23 ' | 9 | 1928 - 1959 | 108 400 |
| Nipawin Saskatchewan River | 53 19 ' 104 03 ' | 3 | 1985 - 1986 | 255 000 |
| Waterloo Charlot River | 59 38 ' 108 58 ' | 1 | 1961 | 9 560 |
| Wellington Lake Charlot River | 59 38 ' 109 04 ' | 2 | 1939 - 1959 | 4 800 |
| Total | | | | 835 860 |
| Total Saskatchewan | | | | 835 860 |
| Alberta | | | | |
| Alberta Power Ltd | | | | |
| Jasper Astoria River | 52 48 ' 118 03 ' | 2 | 1949 - 1956 | 1 400 |
| Canadian Hydro Developers Inc | | | | |
| Belly River Belly River | 49 10 ' 113 40 ' | 1 | 1991 | 3 000 |
| St Mary St Mary River | 49 00 ' 114 45 ' | 1 | 1992 | 2 300 |
| Waterton Waterton Lakes | 49 00 ' 114 45 ' | 1 | 1992 | 2 800 |
| Total | | | | 8 100 |

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1996

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates Coordonnées | Units Unités | Years Années | Plant Capacity Capacité de la centrale |
|--|----------------------------|-----------------|-----------------|--|
| Alberta | | | | KW |
| Probyn and Company Ltd | | | | |
| Cowley Ridge Wind | 49 29 ' 113 57 ' | 52 | 1993 - 1994 | 18 876 |
| TransAlta Utilities Corp | | | | |
| Barrier Kananaskis River | 51 02 ' 115 02 ' | 1 | 1947 | 9 560 |
| Bears paw Bow River | 51 08 ' 114 18 ' | 1 | 1954 | 15 300 |
| Bighorn North Saskatchewan River | 52 18 ' 116 19 ' | 2 | 1972 | 130 000 |
| Brazeau Brazeau River | 52 54 ' 115 15 ' | 2 | 1965 - 1967 | 353 000 |
| Cascade Cascade Canal | 51 13 ' 115 30 ' | 2 | 1942 - 1957 | 34 000 |
| Ghost Bow River | 51 13 ' 114 42 ' | 4 | 1929 - 1954 | 59 000 |
| Horseshoe Bow River | 51 07 ' 115 01 ' | 4 | 1911 | 18 000 |
| Interlakes Upper Kananaskis Lake | 50 38 ' 115 08 ' | 1 | 1955 | 5 040 |
| Kananaskis Bow River | 51 06 ' 115 04 ' | 3 | 1913 - 1951 | 16 800 |
| Outlet Works Brazeau River | 52 58 ' 115 36 ' | 2 | 1965 - 1967 | 20 520 |
| Pocaterra Kananaskis River | 50 45 ' 115 07 ' | 1 | 1955 | 13 500 |
| Rundle Spray River | 51 05 ' 115 22 ' | 2 | 1951 - 1960 | 47 250 |
| Spray Spray River | 51 04 ' 115 24 ' | 2 | 1951 - 1960 | 104 000 |
| Three Sisters Spray River | 51 00 ' 115 23 ' | 1 | 1951 | 3 400 |
| Total | | | | 829 370 |
| Total Alberta | | | | 857 746 |
| British Columbia - Colombie-Britannique | | | | |
| Alcan Smelters & Chemicals Ltd | | | | |
| Kemano Nechako Reservoir | 53 34 ' 127 56 ' | 8 | 1954 - 1967 | 812 800 |

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1996

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|---|
| British Columbia - Colombie-Britannique | | | | KW |
| Algonquin Power | | | | |
| Boston Bar G S | | | | |
| Fraser River | 49 48 ' 121 27 ' | 1 | 1995 | 7 200 |
| B C Hydro | | | | |
| Aberfeldie | | | | |
| Bull River | 49 38 ' 115 17 ' | 2 | 1922 | 5 000 |
| Alouette | | | | |
| Alouette Lake | 49 23 ' 122 18 ' | 1 | 1928 | 8 000 |
| Ash River | | | | |
| Ash River | 49 24 ' 125 05 ' | 1 | 1959 | 27 000 |
| Bridge River #1 | | | | |
| Bridge River | 50 43 ' 122 14 ' | 4 | 1948 - 1954 | 200 000 |
| Bridge River #2 | | | | |
| Bridge River | 50 43 ' 122 14 ' | 4 | 1959 - 1960 | 280 000 |
| Cheakamus | | | | |
| Cheakamus River | 49 55 ' 123 18 ' | 2 | 1957 | 157 000 |
| Clayton Falls | | | | |
| Clayton Creek | 52 22 ' 126 48 ' | 2 | 1961 - 1992 | 2 000 |
| Clowhom | | | | |
| Clowhom River | 49 43 ' 123 32 ' | 1 | 1957 | 33 000 |
| Elko Plant | | | | |
| Elk River | 49 18 ' 115 04 ' | 2 | 1924 | 12 000 |
| Falls River | | | | |
| Falls River | 54 00 ' 129 44 ' | 2 | 1930 - 1960 | 7 000 |
| Gordon M Shrum | | | | |
| Peace River | 55 58 ' 122 07 ' | 10 | 1968 - 1980 | 2 730 000 |
| John Hart | | | | |
| Campbell River | 50 03 ' 125 20 ' | 6 | 1947 - 1953 | 126 000 |
| Jordan River | | | | |
| Jordan River | 48 25 ' 124 03 ' | 1 | 1971 | 170 000 |
| Kootenay Canal | | | | |
| Kootenay River | 49 27 ' 117 30 ' | 4 | 1975 - 1976 | 549 000 |
| La Joie | | | | |
| Downton Lake | 50 48 ' 122 52 ' | 1 | 1957 | 25 000 |
| Ladore Falls | | | | |
| Campbell River | 50 02 ' 125 23 ' | 2 | 1956 - 1957 | 47 000 |
| Lake Buntzen #1 | | | | |
| Lake Buntzen | 49 23 ' 122 52 ' | 1 | 1951 | 55 000 |
| Lake Buntzen #2 | | | | |
| Lake Buntzen | 49 22 ' 122 53 ' | 2 | 1914 | 17 800 |
| Mica | | | | |
| Columbia River | 52 05 ' 118 34 ' | 4 | 1976 - 1977 | 1 736 000 |
| Peace Canyon | | | | |
| Peace River | 55 56 ' 122 00 ' | 4 | 1980 | 700 000 |
| Puntledge | | | | |
| Puntledge River | 49 41 ' 125 02 ' | 1 | 1955 | 24 000 |
| Revelstoke | | | | |
| Columbia River | 50 58 ' 118 12 ' | 4 | 1984 - 1985 | 1 843 000 |

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1996

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|--|
| British Columbia - Colombie-Britannique | | | | KW |
| Ruskin Hayward Lake | 49 12 ' 122 25 ' | 3 | 1930 - 1950 | 105 000 |
| Seton Seton Creek | 50 41 ' 121 56 ' | 1 | 1956 | 48 000 |
| Seven Mile Pend D'Oreille Rive | 49 01 ' 117 32 ' | 3 | 1979 - 1980 | 594 000 |
| Shuswap Falls Shuswap River | 50 15 ' 118 39 ' | 2 | 1929 - 1942 | 5 200 |
| Spillimacheen Spillimacheen River | 50 54 ' 116 25 ' | 3 | 1955 | 4 000 |
| Stave Falls Stave Lake | 49 14 ' 122 21 ' | 5 | 1912 - 1925 | 52 000 |
| Strathcona Campbell River | 50 00 ' 125 34 ' | 2 | 1958 - 1968 | 62 000 |
| Wahleach Wahleach Lake | 49 14 ' 121 44 ' | 1 | 1952 | 64 000 |
| Walter Hardman Cranberry Creek | 50 49 ' 118 03 ' | 2 | 1960 - 1965 | 8 000 |
| Whatshan Whatshan Lake | 50 00 ' 118 05 ' | 1 | 1972 | 50 000 |
| Total | | | | 9 746 000 |
| Canadian Hydro Developers Inc Akolkolex River Akolkolex River | 50 49 ' 118 02 ' | 1 | 1995 | 10 000 |
| Central Coast Power Corp Ocean Falls Link Lake | 52 21 ' 127 41 ' | 4 | 1917 - 1923 | 12 200 |
| Columbia Power Corporation Brilliant Kootenay River | 49 20 ' 117 37 ' | 4 | 1944 - 1968 | 108 800 |
| Cominco Ltd Waneta Pend D'Oreille River | 49 00 ' 117 37 ' | 4 | 1954 - 1966 | 337 700 |
| MacMillan Bloedel Ltd Powell River Powell Lake | 49 54 ' 124 33 ' | 5 | 1911 - 1976 | 44 500 |
| Stillwater Lois Lake | 49 46 ' 124 16 ' | 2 | 1930 - 1948 | 30 400 |
| Total | | | | 74 900 |

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1996

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|---|
| British Columbia - Colombie-Britannique | | | | KW |
| Nelson City of | | | | |
| City Of Nelson Kootenay River | 49 30 ' 117 30 ' | 4 | 1908 - 1995 | 16 000 |
| Queen Charlotte Power Corporation | | | | |
| Moresby Lake Moresby Lake | 00 00 ' 000 00 ' | 4 | 1990 | 9 500 |
| West Kootenay Power Ltd | | | | |
| Corra Linn Kootenay River | 49 28 ' 117 28 ' | 3 | 1932 | 40 500 |
| Lower Bonnington Kootenay River | 49 28 ' 117 30 ' | 3 | 1925 - 1926 | 47 250 |
| South Slocan Kootenay River | 49 28 ' 117 31 ' | 3 | 1928 - 1929 | 47 250 |
| Upper Bonnington Kootenay River | 49 28 ' 117 30 ' | 6 | 1907 - 1940 | 55 125 |
| Total | | | | 190 125 |
| Western Pulp Partnership Ltd | | | | |
| Port Alice Victoria Lake | 50 23 ' 127 25 ' | 1 | 1953 | 2 000 |
| Woodfibre Henrietta Lake | 49 40 ' 123 20 ' | 1 | 1947 | 2 587 |
| Total | | | | 4 587 |
| Westmin Resources Ltd | | | | |
| Tennant Lake Tennant Lake | 49 34 ' 125 37 ' | 1 | 1966 | 3 060 |
| Thelwood Hydro Thelwood Lake | 49 32 ' 125 53 ' | 1 | 1985 | 8 200 |
| Total | | | | 11 260 |
| Total British Columbia - Colombie-Britannique | | | | 11 341 072 |
| Yukon | | | | |
| Yukon Electrical Co Ltd | | | | |
| Fish Lake #1 Porter Creek | 60 44 ' 135 07 ' | 1 | 1952 | 875 |
| Fish Lake #2 Mc Intyre Creek | 60 44 ' 135 06 ' | 1 | 1955 | 650 |
| Total | | | | 1 525 |

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1996

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|--|
| Yukon | | | | KW |
| Yukon Energy Corporation | | | | |
| Aishihik | | | | |
| Aishihik River | 63 31 ' 135 50 ' | 2 | 1975 | 30 000 |
| Mayo | | | | |
| Mayo River | 63 31 ' 135 50 ' | 2 | 1951 - 1957 | 5 100 |
| White Horse Rapids | | | | |
| Yukon River | 60 42 ' 135 03 ' | 4 | 1958 - 1984 | 40 000 |
| Total | | | | 75 100 |
| Total Yukon | | | | 76 625 |
| Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest | | | | |
| Miramar Con Mine Ltd | | | | |
| Bluefish | | | | |
| Yellowknife River | 62 40 ' 114 15 ' | 2 | 1941 - 1995 | 7 360 |
| Northwest Territories Power Corp | | | | |
| John Simpson | | | | |
| Snare River | 63 41 ' 115 56 ' | 1 | 1960 | 7 200 |
| Snare Forks | | | | |
| Snare River | 63 41 ' 115 56 ' | 2 | 1977 | 8 200 |
| Taltson | | | | |
| Taltson River | 60 25 ' 111 23 ' | 5 | 1965 - 1976 | 21 000 |
| Ted Humphries | | | | |
| Snare River | 63 24 ' 116 15 ' | 1 | 1948 | 7 000 |
| Total | | | | 43 400 |
| Royal Oak Mines Inc | | | | |
| Colomac | | | | |
| Steve's Lake | 64 10 ' 114 20 ' | 1 | 1994 | 1 406 |
| Total Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest | | | | 52 166 |
| Total Canada | | | | 65 878 782 |

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1996

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|--|
| Newfoundland - Terre-Neuve | | | | KW |
| Newfoundland & Labrador Hydro | | | | |
| Holyrood Heavy fuel oil - Mazout lourd | 47 27 ' 53 07 ' | 3 | 1970 - 1979 | 490 000 |
| Total Newfoundland - Terre-Neuve | | | | 490 000 |
| Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard | | | | |
| Maritime Electric Co Ltd | | | | |
| Charlottetown Heavy fuel oil - Mazout lourd | 46 14 ' 63 08 ' | 6 | 1947 - 1968 | 69 000 |
| Total Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard | | | | 69 000 |
| Nova Scotia - Nouvelle-Écosse | | | | |
| Kimberly-Clark Nova Scotia Inc | | | | |
| Abercrombie Point Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée | 45 39 ' 62 43 ' | 1 | 1967 | 18 750 |
| Nova Scotia Power Corp | | | | |
| Glace Bay Canadian bituminous - Bitumineux canadien | 46 12 ' 59 57 ' | 6 | 1951 - 1991 | 116 000 |
| Lingan Canadian bituminous - Bitumineux canadien | 46 14 ' 60 02 ' | 4 | 1979 - 1984 | 632 800 |
| Point Aconi Canadian bituminous - Bitumineux canadien | 46 20 ' 60 18 ' | 1 | 1993 | 184 450 |
| Point Tupper Canadian bituminous - Bitumineux canadien | 45 37 ' 61 22 ' | 2 | 1969 - 1973 | 228 510 |
| Trenton Canadian bituminous - Bitumineux canadien | 45 36 ' 62 38 ' | 4 | 1955 - 1991 | 340 000 |
| Tufts Cove Heavy fuel oil - Mazout lourd | 44 41 ' 63 35 ' | 3 | 1965 - 1976 | 355 000 |
| Total | | | | 1 856 760 |
| Stora Forest Industries Ltd | | | | |
| Port Hawkesbury Heavy fuel oil - Mazout lourd | 45 36 ' 61 21 ' | 2 | 1961 - 1971 | 27 560 |
| Total Nova Scotia - Nouvelle-Écosse | | | | 1 903 070 |

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1996

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|---|
| New Brunswick - Nouveau-Brunswick | | | | KW |
| Alcell Forest Products Inc | | | | |
| Atholville Wood refuse - Déchets de bois | 48 00 ' 66 41 ' | 1 | 1983 | 18 000 |
| Fraser Inc | | | | |
| Edmundston Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée | 47 22 ' 68 20 ' | 2 | 1947 - 1958 | 16 300 |
| Irving Pulp & Paper Ltd | | | | |
| Saint John Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée | 45 15 ' 66 06 ' | 2 | 1956 - 1960 | 22 500 |
| Lantic Sugar Ltd | | | | |
| Saint John Heavy fuel oil - Mazout lourd | 45 16 ' 66 03 ' | 1 | 1989 | 6 000 |
| Miramichi Pulp & Paper Inc | | | | |
| Miramichi City Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée | 47 00 ' 65 34 ' | 2 | 1966 - 1990 | 42 000 |
| New Brunswick Power | | | | |
| Belledune Imported bituminous - Bitumineux importé | 47 54 ' 65 52 ' | 1 | 1993 | 510 000 |
| Coleson Cove Heavy fuel oil - Mazout lourd | 45 17 ' 66 21 ' | 3 | 1976 - 1977 | 993 600 |
| Courtenay Bay Heavy fuel oil - Mazout lourd | 45 16 ' 66 01 ' | 4 | 1961 - 1967 | 283 400 |
| Dalhousie Orimulsion | 48 04 ' 66 24 ' | 2 | 1969 - 1980 | 322 000 |
| Grand Lake Canadian bituminous - Bitumineux canadien | 46 04 ' 66 01 ' | 1 | 1964 | 60 000 |
| Total | | | | 2 169 000 |
| Ste Anne Nackawic Pulp & Paper Co Ltd | | | | |
| Nackawic Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée | 46 00 ' 67 15 ' | 1 | 1970 | 25 000 |
| Stone-Consolidated Inc | | | | |
| Bathurst Wood refuse - Déchets de bois | 47 36 ' 65 39 ' | 3 | 1937 - 1958 | 20 612 |
| Total New Brunswick - Nouveau-Brunswick | | | | 2 319 412 |

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1996

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates Coordonnées | Units Unités | Years Années | Plant Capacity Capacité de la centrale |
|--|----------------------------|-----------------|-----------------|--|
| Québec | | | | KW |
| Abitibi-Price Inc | | | | |
| Kenogami Heavy fuel oil - Mazout lourd | 48 25 ' 71 15 ' | 1 | 1968 | 14 750 |
| Celanese Canada Inc | | | | |
| Drummondville Natural gas - Gaz naturel | 45 53 ' 72 29 ' | 2 | 1950 - 1953 | 6 000 |
| Hydro-Québec | | | | |
| Tracy Heavy fuel oil - Mazout lourd | 46 01 ' 73 10 ' | 4 | 1964 - 1968 | 600 000 |
| Minéraux Noranda Inc | | | | |
| Murdochville Waste heat - Récupération thermique | 48 58 ' 65 31 ' | 1 | 1955 | 5 400 |
| Total Québec | | | | 626 150 |
| Ontario | | | | |
| Algoma Steel Inc | | | | |
| Sault Ste Marie Natural gas - Gaz naturel | 46 31 ' 84 20 ' | 4 | 1942 - 1963 | 26 250 |
| Avenor Inc | | | | |
| Thunder Bay Natural gas - Gaz naturel | 48 23 ' 89 15 ' | 3 | 1963 - 1975 | 67 000 |
| Bayer Rubber Corp | | | | |
| Sarnia Natural gas - Gaz naturel | 42 58 ' 82 23 ' | 2 | 1948 - 1983 | 33 750 |
| Cardinal Power Of Canada Inc | | | | |
| Cardinal Natural gas - Gaz naturel | 44 47 ' 75 22 ' | 1 | 1994 | 50 000 |
| Centra Gas Ontario Inc | | | | |
| Fort Frances Natural gas - Gaz naturel | 48 36 ' 93 24 ' | 1 | 1991 | 46 700 |

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1996

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|--|
| Ontario | | | | KW |
| Cochrane Power Corp | | | | |
| Cochrane Wood refuse - Déchets de bois | 49 04 ' 81 01 ' | 1 | 1989 | 15 000 |
| Dow Chemical Canada Inc | | | | |
| Sarnia Natural gas - Gaz naturel | 42 58 ' 82 23 ' | 2 | 1963 | 57 600 |
| E. B. Eddy Forest Products Ltd | | | | |
| Espanola Wood refuse - Déchets de bois | 46 16 ' 81 46 ' | 1 | 1989 | 24 000 |
| Ford Motor Co of Canada Ltd | | | | |
| Windsor Natural gas - Gaz naturel | 42 18 ' 83 00 ' | 1 | 1994 | 43 000 |
| Fort James-Marathon Ltd | | | | |
| Marathon Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée | 48 40 ' 86 25 ' | 3 | 1948 | 17 000 |
| General Chemical Canada Ltd | | | | |
| Amherstburg Natural gas - Gaz naturel | 42 06 ' 83 06 ' | 2 | 1957 - 1966 | 8 450 |
| Hiram Walker & Sons Ltd | | | | |
| Walkerville Natural gas - Gaz naturel | 42 18 ' 83 01 ' | 2 | 1956 - 1970 | 7 500 |
| Inco Ltd | | | | |
| Iron Ore Recovery Waste heat - Récupération thermique | 46 28 ' 81 04 ' | 2 | 1963 | 18 750 |
| Iroquois Falls Power Corp | | | | |
| Iroquois Falls Natural gas - Gaz naturel | 48 44 ' 80 41 ' | 1 | 1996 | 32 000 |
| Laidlaw Waste Systems Ltd | | | | |
| Swaru Shredded refuse - Rebutts en morceaux | 43 14 ' 79 51 ' | 1 | 1987 | 4 300 |

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1996

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|--|
| Ontario | | | | KW |
| Lake Superior Power | | | | |
| Sault Ste Marie Natural gas - Gaz naturel | 46 31 ' 84 20 ' | 1 | 1993 | 25 000 |
| Malette Kraft Pulp & Power Co Ltd | | | | |
| Smooth Rock Falls Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée | 49 12 ' 81 38 ' | 2 | 1976 - 1990 | 27 500 |
| Northland Power Corp | | | | |
| Kirkland Lake Natural gas - Gaz naturel | 48 09 ' 80 22 ' | 2 | 1990 - 1991 | 45 000 |
| Ontario Hydro | | | | |
| Atikokan Lignite | 48 45 ' 91 37 ' | 1 | 1985 | 227 000 |
| Lakeview Imported bituminous - Bitumineux importé | 43 34 ' 79 33 ' | 4 | 1962 - 1969 | 1 210 000 |
| Lambton Imported bituminous - Bitumineux importé | 42 48 ' 82 26 ' | 4 | 1969 - 1970 | 2 040 000 |
| Lennox Heavy fuel oil - Mazout lourd | 44 11 ' 56 47 ' | 2 | 1976 | 1 100 000 |
| Nanticoke Imported bituminous - Bitumineux importé | 43 34 ' 79 33 ' | 8 | 1973 - 1978 | 4 096 000 |
| Thunder Bay Lignite | 48 22 ' 89 13 ' | 3 | 1963 - 1982 | 423 000 |
| Total | | | | 9 096 000 |
| Redpath Sugars Ltd | | | | |
| Toronto Natural gas - Gaz naturel | 43 40 ' 79 23 ' | 1 | 1959 | 3 750 |
| Spruce Falls Inc | | | | |
| Kapuskasing Mill Natural gas - Gaz naturel | 49 25 ' 82 26 ' | 1 | 1958 | 9 100 |
| Stelco Inc | | | | |
| Hamilton Blast furnace gas - Gaz de haut fourneau | 43 14 ' 79 51 ' | 1 | 1948 | 4 000 |

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1996

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|--|
| Ontario | | | | KW |
| Trans Canada Pipelines | | | | |
| Nipigon | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 49 01 ' 88 16 ' | 1 | 1992 | 40 000 |
| TransAlta Energy Corp | | | | |
| Mississauga | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 43 35 ' 79 39 ' | 1 | 1992 | 26 000 |
| TransAlta Energy Corp | | | | |
| Ottawa | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 45 25 ' 75 43 ' | 1 | 1992 | 32 000 |
| University Of Western Ontario | | | | |
| London | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 42 59 ' 81 14 ' | 1 | 1985 | 1 600 |
| West Windsor Power | | | | |
| Windsor | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 42 16 ' 82 57 ' | 1 | 1995 | 33 000 |
| Total Ontario | | | | 9 794 250 |
| Manitoba | | | | |
| BC Sugar Ltd | | | | |
| Fort Garry | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 49 49 ' 97 09 ' | 2 | 1940 - 1953 | 3 500 |
| Manitoba Hydro | | | | |
| Brandon | | | | |
| Lignite | 49 50 ' 99 53 ' | 1 | 1970 | 105 000 |
| Selkirk | | | | |
| Lignite | 50 09 ' 96 52 ' | 2 | 1960 | 132 000 |
| Total | | | | 237 000 |
| Repap Manitoba Inc | | | | |
| The Pas | | | | |
| Wood refuse - Déchets de bois | 55 05 ' 123 01 ' | 2 | 1970 | 22 800 |
| Total Manitoba | | | | 263 300 |

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1996

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|---|
| Saskatchewan | | | | KW |
| Hudson Bay Mining & Smelting Co Ltd | | | | |
| Flin Flon Heavy fuel oil - Mazout lourd | 54 46 ' 101 53 ' | 2 | 1951 - 1976 | 21 000 |
| Kalium Canada Ltd | | | | |
| Belle Plaine Natural gas - Gaz naturel | 50 24 ' 105 09 ' | 3 | 1964 - 1981 | 35 000 |
| Saskatchewan Hospital | | | | |
| North Battleford Natural gas - Gaz naturel | 52 47 ' 108 17 ' | 2 | 1935 - 1949 | 912 |
| Saskatchewan Power Corporation | | | | |
| Boundary Dam Lignite | 49 08 ' 102 59 ' | 6 | 1959 - 1978 | 874 500 |
| Poplar River Lignite | 49 06 ' 105 31 ' | 2 | 1980 - 1983 | 591 800 |
| Queen Elizabeth Natural gas - Gaz naturel | 52 07 ' 106 38 ' | 3 | 1958 - 1972 | 241 000 |
| Shand Lignite | 49 05 ' 102 52 ' | 1 | 1993 | 299 700 |
| Total | | | | 2 007 000 |
| Sifto Canada Inc | | | | |
| Unity Natural gas - Gaz naturel | 52 27 ' 109 10 ' | 1 | 1990 | 1 450 |
| Weyerhaeuser Canada Ltd | | | | |
| Prince Albert Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée | 53 12 ' 105 51 ' | 1 | 1968 | 22 312 |
| Total Saskatchewan | | | | 2 087 674 |
| Alberta | | | | |
| Alberta Hospital | | | | |
| Edmonton Natural gas - Gaz naturel | 53 33 ' 113 28 ' | 1 | 1971 | 2 500 |
| Alberta Hospital | | | | |
| Ponoka Hospital Natural gas - Gaz naturel | 52 42 ' 113 35 ' | 3 | 1961 - 1984 | 2 446 |

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1996

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|--|
| Alberta | | | | KW |
| Alberta Power Ltd | | | | |
| Battle River Subbituminous coal - Charbon sousbitumineux | 52 35 ' 112 04 ' | 5 | 1956 - 1981 | 741 000 |
| H.R. Milner Canadian bituminous - Bitumineux canadien | 53 56 ' 118 30 ' | 1 | 1973 | 150 000 |
| Total | | | | 891 000 |
| Alberta Power \ TransAlta | | | | |
| Sheerness Subbituminous coal - Charbon sousbitumineux | 51 30 ' 111 40 ' | 2 | 1986 - 1991 | 750 000 |
| Alberta Sugar Co | | | | |
| Taber Natural gas - Gaz naturel | 49 47 ' 112 08 ' | 2 | 1950 - 1967 | 6 300 |
| BPCO | | | | |
| Edmonton Natural gas - Gaz naturel | 53 33 ' 113 28 ' | 1 | 1954 | 1 125 |
| Celanese Canada Inc | | | | |
| Clover Bar Natural gas - Gaz naturel | 53 34 ' 113 20 ' | 4 | 1953 - 1966 | 21 000 |
| Daishowa Canada Co Ltd | | | | |
| Peace River Wood refuse - Déchets de bois | 56 14 ' 117 17 ' | 1 | 1989 | 40 000 |
| Edmonton Power | | | | |
| Clover Bar Natural gas - Gaz naturel | 53 39 ' 113 20 ' | 4 | 1970 - 1979 | 660 000 |
| Genesee Subbituminous coal - Charbon sousbitumineux | 53 21 ' 114 18 ' | 2 | 1989 - 1994 | 820 000 |
| Rossdale Natural gas - Gaz naturel | 53 33 ' 113 28 ' | 3 | 1960 - 1966 | 225 000 |
| Total | | | | 1 705 000 |
| Foothills Hospital | | | | |
| Calgary Natural gas - Gaz naturel | 51 03 ' 114 05 ' | 4 | 1966 - 1980 | 18 000 |

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1996

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|--|
| Alberta | | | | KW |
| Gulf Canada Resources Ltd | | | | |
| Rimbey Natural gas - Gaz naturel | 52 38 ' 114 14 ' | 4 | 1961 - 1963 | 4 000 |
| Medicine Hat, City of | | | | |
| Medicine Hat Waste heat - Récupération thermique | 50 03 ' 110 40 ' | 3 | 1949 - 1996 | 65 000 |
| Shell Canada Ltd | | | | |
| Waterton Natural gas - Gaz naturel | 49 03 ' 113 55 ' | 1 | 1974 | 4 000 |
| Sherritt International Corp | | | | |
| Fort Saskatchewan Natural gas - Gaz naturel | 53 43 ' 113 13 ' | 2 | 1954 - 1959 | 5 000 |
| Southern Alberta Institute of Technology | | | | |
| Calgary Natural gas - Gaz naturel | 51 03 ' 114 05 ' | 1 | 1959 | 600 |
| Suncor Inc | | | | |
| Tar Island Petroleum coke - Coke de pétrole | 56 57 ' 111 26 ' | 2 | 1967 | 65 000 |
| The Canadian Salt Co Ltd | | | | |
| Lindbergh Natural gas - Gaz naturel | 53 53 ' 110 40 ' | 2 | 1958 - 1964 | 1 800 |
| TransAlta Energy Corp | | | | |
| Mildred Lake Natural gas - Gaz naturel | 57 02 ' 111 36 ' | 4 | 1978 | 218 000 |
| TransAlta Utilities Corp | | | | |
| Keephills Subbituminous coal - Charbon sousbitumineux | 53 30 ' 114 33 ' | 2 | 1983 | 800 000 |
| Sundance Subbituminous coal - Charbon sousbitumineux | 53 30 ' 114 33 ' | 6 | 1970 - 1980 | 2 111 000 |
| Wabamun Subbituminous coal - Charbon sousbitumineux | 53 33 ' 114 29 ' | 4 | 1956 - 1967 | 590 000 |
| Total | | | | 3 501 000 |

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1996

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|--|
| Alberta | | | | KW |
| University Of Alberta Edmonton Natural gas - Gaz naturel | 53 33 ' 113 28 ' | 1 | 1994 | 13 300 |
| Weldwood of Canada Ltd Hinton Natural gas - Gaz naturel | 53 25 ' 117 34 ' | 2 | 1957 - 1989 | 51 960 |
| Weyerhaeuser Canada Ltd Wapiti River Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée | 55 10 ' 118 48 ' | 1 | 1973 | 34 500 |
| Total Alberta | | | | 7 401 531 |
| British Columbia - Colombie-Britannique | | | | |
| Avenor Inc Gold River Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée | 47 41 ' 126 07 ' | 1 | 1982 | 27 964 |
| B C Hydro Burrard Natural gas - Gaz naturel | 49 17 ' 122 52 ' | 6 | 1961 - 1975 | 912 500 |
| BC Sugar Ltd Vancouver Natural gas - Gaz naturel | 49 16 ' 123 07 ' | 3 | 1947 - 1974 | 5 500 |
| Cariboo Pulp & Paper Co Quesnel Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée | 52 59 ' 122 30 ' | 1 | 1972 | 32 600 |
| Celgar Pulp Company Celgar Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée | 51 02 ' 118 32 ' | 1 | 1993 | 50 000 |
| Crestbrook Forest Industries Ltd Skookumchuck Natural gas - Gaz naturel | 49 49 ' 115 44 ' | 1 | 1968 | 15 000 |

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1996

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale KW |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|--|
| British Columbia - Colombie-Britannique | | | | |
| Evans Products Co Ltd | | | | |
| Golden Wood refuse - Déchets de bois | 51 18 ' 116 58 ' | 1 | 1946 | 7 500 |
| Fletcher Challenge Canada Ltd | | | | |
| Campbell River Natural gas - Gaz naturel | 50 04 ' 125 17 ' | 3 | 1979 - 1981 | 83 000 |
| Harmac Pacific Inc | | | | |
| Harmac Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée | 49 08 ' 123 51 ' | 1 | 1963 | 30 000 |
| Howe Sound Pulp & Paper Ltd | | | | |
| Port Mellon Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée | 49 32 ' 123 29 ' | 2 | 1990 - 1992 | 112 500 |
| Interfor Ltd | | | | |
| Flavelle Wood refuse - Déchets de bois | 49 17 ' 122 51 ' | 1 | 1941 | 3 500 |
| MacMillan Bloedel Ltd | | | | |
| Port Alberni Wood refuse - Déchets de bois | 49 11 ' 124 49 ' | 1 | 1963 | 26 000 |
| Powell River Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée | 49 52 ' 124 33 ' | 2 | 1951 - 1967 | 46 500 |
| Total | | | | 72 500 |
| N W Energy | | | | |
| N W Energy Wood refuse - Déchets de bois | 52 14 ' 112 06 ' | 1 | 1992 | 67 000 |
| Northwood Pulp & Timber Ltd | | | | |
| Fraser Flats Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée | 54 00 ' 123 00 ' | 2 | 1973 - 1981 | 56 800 |
| Riverside Forest Products Ltd | | | | |
| Kelowna Wood refuse - Déchets de bois | 49 53 ' 119 29 ' | 1 | 1948 | 6 250 |

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1996

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|--|
| British Columbia - Colombie-Britannique | | | | KW |
| Skeena Cellulose Inc | | | | |
| Skeena Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée | 54 14 ' 130 18 ' | 2 | 1950 - 1966 | 46 000 |
| Westcoast Energy Inc | | | | |
| Taylor Natural gas - Gaz naturel | 56 10 ' 120 41 ' | 3 | 1957 | 7 500 |
| Western Pulp Partnership Ltd | | | | |
| Port Alice Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée | 50 23 ' 127 27 ' | 3 | 1949 - 1976 | 27 600 |
| Woodfibre Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée | 49 40 ' 123 15 ' | 3 | 1947 - 1961 | 7 000 |
| Total | | | | 34 600 |
| Weyerhaeuser Canada Ltd | | | | |
| Kamloops Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée | 50 40 ' 120 19 ' | 2 | 1972 | 41 000 |
| Total British Columbia - Colombie-Britannique | | | | 1 611 714 |
| Total Canada | | | | 26 566 101 |

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1996

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates Coordonnées | | Units Unités | Years Années | Plant Capacity Capacité de la centrale |
|--|----------------------------|---------|-----------------|-----------------|--|
| Newfoundland - Terre-Neuve | | | | | KW |
| | | | | | |
| Newfoundland & Labrador Hydro | | | | | |
| Black Tickle Diesel | 53 26 ' | 55 45 ' | 3 | 1978 | 850 |
| Cartwright Diesel | 53 43 ' | 57 00 ' | 4 | 1978 - 1992 | 1 650 |
| Charlottetown Diesel | 52 40 ' | 56 10 ' | 4 | 1975 - 1992 | 986 |
| Davis Inlet Diesel | 55 50 ' | 60 50 ' | 4 | 1974 - 1985 | 747 |
| Francois Diesel | 47 34 ' | 56 44 ' | 3 | 1971 - 1995 | 550 |
| Grey River Diesel | 47 35 ' | 57 06 ' | 3 | 1975 - 1989 | 522 |
| Harbour Deep Diesel | 50 22 ' | 56 31 ' | 4 | 1974 - 1980 | 658 |
| Hawke's Bay Diesel | 50 36 ' | 57 10 ' | 2 | 1971 | 5 000 |
| Hopedale Diesel | 55 30 ' | 60 15 ' | 3 | 1970 - 1980 | 1 500 |
| L'Anse-Au-Loup Diesel | 51 30 ' | 56 50 ' | 5 | 1974 - 1984 | 3 900 |
| Little Bay Islands Diesel | 49 39 ' | 55 47 ' | 4 | 1980 - 1995 | 1 350 |
| Makkovik Diesel | 55 05 ' | 59 11 ' | 3 | 1980 - 1990 | 1 530 |
| Mary's Harbour Diesel | 52 18 ' | 55 50 ' | 3 | 1993 - 1994 | 1 550 |
| McCallum Diesel | 47 37 ' | 56 14 ' | 3 | 1975 - 1989 | 522 |
| Nain Diesel | 56 33 ' | 61 41 ' | 4 | 1974 - 1978 | 2 100 |
| Port Hope Simpson Diesel | 52 33 ' | 56 18 ' | 3 | 1994 | 1 210 |
| Postville Diesel | 54 54 ' | 59 46 ' | 4 | 1973 - 1987 | 747 |
| Ramea Diesel | 47 31 ' | 57 25 ' | 5 | 1971 - 1980 | 3 453 |
| Rencontre East Diesel | 47 37 ' | 55 14 ' | 3 | 1980 - 1986 | 686 |
| Rigolet Diesel | 54 12 ' | 58 25 ' | 4 | 1978 - 1993 | 821 |
| Roddickton Diesel | 50 52 ' | 56 08 ' | 4 | 1975 - 1986 | 3 300 |
| St Anthony Diesel | 51 22 ' | 55 35 ' | 8 | 1973 - 1982 | 9 700 |
| St Brendan's Diesel | 48 52 ' | 53 40 ' | 3 | 1974 - 1980 | 850 |
| St Lewis Diesel | 52 18 ' | 55 48 ' | 5 | 1974 - 1996 | 1 372 |
| Total | | | | | 45 554 |

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1996

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|--|
| Newfoundland - Terre-Neuve | | | | KW |
| Newfoundland Light & Power Co Ltd | | | | |
| Aguathuna Diesel | 48 33 ' 58 46 ' | 1 | 1962 | 1 200 |
| Mobile #1 Diesel | 48 33 ' 58 46 ' | 1 | 1973 | 700 |
| Mobile #2 Diesel | 48 33 ' 58 46 ' | 1 | 1976 | 670 |
| Palmquist Diesel | 48 57 ' 54 34 ' | 3 | 1948 - 1957 | 3 000 |
| Port Union Diesel | 48 30 ' 53 05 ' | 1 | 1961 | 500 |
| Port-Aux-Basques Diesel | 47 34 ' 59 09 ' | 7 | 1949 - 1969 | 4 159 |
| Salt Pond Diesel | 47 01 ' 55 11 ' | 3 | 1963 | 1 500 |
| St John's Diesel | 47 34 ' 52 43 ' | 1 | 1956 | 2 500 |
| Total | | | | 14 229 |
| Total Newfoundland - Terre-Neuve | | | | 59 783 |
| Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard | | | | |
| Summerside City of | | | | |
| Summerside Diesel | 46 24 ' 63 47 ' | 8 | 1940 - 1983 | 11 136 |
| Total Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard | | | | 11 136 |
| Nova Scotia - Nouvelle-Écosse | | | | |
| Bowers Mersey Paper Co Ltd | | | | |
| Brooklyn Light fuel oil - Mazout léger | 44 03 ' 64 42 ' | 1 | 1988 | 1 500 |
| Total Nova Scotia - Nouvelle-Écosse | | | | 1 500 |
| New Brunswick - Nouveau-Brunswick | | | | |
| Maine & New Brunswick Electric Power Ltd | | | | |
| Tinker Diesel | 46 48 ' 67 43 ' | 1 | 1949 | 1 000 |
| New Brunswick Power | | | | |
| Grand Manan Diesel | 44 41 ' 66 46 ' | 5 | 1963 - 1974 | 3 838 |
| Lepreau Diesel | 45 08 ' 66 30 ' | 4 | 1977 | 11 500 |
| Total | | | | 15 338 |
| Total New Brunswick - Nouveau-Brunswick | | | | 16 338 |

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1996

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|--|
| Québec | | | | KW |
| Hydro-Québec | | | | |
| Akulivik Diesel | 60 48 ' 78 12 ' | 3 | 1984 - 1988 | 850 |
| Aupaluk Diesel | 59 21 ' 69 41 ' | 3 | 1981 - 1984 | 550 |
| Blanc-Sablon Diesel | 51 25 ' 57 12 ' | 10 | 1981 - 1992 | 11 200 |
| Clova Diesel | 48 07 ' 75 22 ' | 2 | 1989 - 1991 | 530 |
| Inukjuak Diesel | 58 27 ' 78 06 ' | 4 | 1981 - 1991 | 2 735 |
| Ivujivik Diesel | 62 24 ' 77 55 ' | 3 | 1985 - 1994 | 1 050 |
| Kangisualujuaq Diesel | 58 41 ' 65 57 ' | 3 | 1990 - 1994 | 2 000 |
| Kangisujuaq Diesel | 61 36 ' 71 58 ' | 3 | 1982 - 1993 | 1 520 |
| Kangirsuk Diesel | 60 01 ' 70 02 ' | 3 | 1984 - 1991 | 1 050 |
| Kuujuaq Diesel | 58 06 ' 68 24 ' | 5 | 1988 - 1990 | 3 935 |
| Kuujuarapik Diesel | 50 17 ' 77 45 ' | 3 | 1990 | 3 405 |
| L'Île-d'Entrée Diesel | 47 17 ' 61 42 ' | 4 | 1990 | 1 190 |
| La Romaine Diesel | 50 13 ' 60 41 ' | 5 | 1979 - 1990 | 3 800 |
| La Tabatière Diesel | 50 50 ' 58 58 ' | 7 | 1988 - 1991 | 6 800 |
| Obedjiwan Diesel | 48 39 ' 74 56 ' | 4 | 1985 - 1991 | 2 900 |
| Port-Menier Diesel | 49 41 ' 64 21 ' | 3 | 1984 - 1993 | 2 790 |
| Povungnituk Diesel | 60 02 ' 77 17 ' | 3 | 1991 | 2 870 |
| Quaqtaq Diesel | 61 02 ' 69 37 ' | 3 | 1981 - 1992 | 975 |
| Saint-Augustin Diesel | 51 14 ' 58 39 ' | 5 | 1970 - 1992 | 3 600 |
| Salluit Diesel | 62 13 ' 75 39 ' | 3 | 1984 - 1990 | 2 000 |
| Tasiujaq Diesel | 58 42 ' 69 56 ' | 3 | 1981 | 525 |
| Umiujaq Diesel | 56 33 ' 76 33 ' | 3 | 1988 | 1 050 |
| Weymontachie Diesel | 47 54 ' 73 46 ' | 4 | 1987 - 1991 | 2 615 |
| Îles-de-la-Madeleine 2 Diesel | 47 22 ' 61 53 ' | 6 | 1990 - 1992 | 67 200 |
| Total | | | | 127 140 |

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1996

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|--|
| Québec | | | | KW |
| Minéraux Noranda Inc Division Mines Gaspé Diesel | 48 58 ' 65 31 ' | 3 | 1953 - 1981 | 2 900 |
| Total Québec | | | | 130 040 |
| Ontario | | | | |
| Cornwall Electric Cornwall Diesel | 45 02 ' 74 45 ' | 2 | 1995 | 5 000 |
| Gananoque Light & Power Ltd Station #6 Natural gas - Gaz naturel | 44 20 ' 76 10 ' | 6 | 1959 - 1989 | 7 600 |
| Mohawk College Hamilton Natural gas - Gaz naturel | 43 15 ' 79 51 ' | 1 | 1993 | 800 |
| Orillia Water Light & Power Comm Orillia Diesel | 44 37 ' 79 25 ' | 2 | 1947 - 1948 | 2 000 |
| University Of Western Ontario London Natural gas - Gaz naturel | 42 59 ' 81 14 ' | 1 | 1993 | 500 |
| Westbrook Greenhouses Ltd Beamsville I Natural gas - Gaz naturel | 43 10 ' 79 31 ' | 1 | 1995 | 1 050 |
| Grimsby II Natural gas - Gaz naturel | 43 12 ' 79 34 ' | 1 | 1994 | 540 |
| Grimsby I Natural gas - Gaz naturel | 43 10 ' 79 31 ' | 1 | 1991 | 540 |
| Total | | | | 2 130 |
| Total Ontario | | | | 18 030 |

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1996

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|--|
| Manitoba | | | | KW |
| Manitoba Hydro | | | | |
| Brochet Diesel | 57 53 ' 101 40 ' | 4 | 1988 - 1995 | 1 475 |
| Garden Hill Diesel | 53 50 ' 94 40 ' | 7 | 1970 - 1988 | 4 165 |
| God's Lake Narrows Diesel | 54 32 ' 94 25 ' | 4 | 1991 | 1 575 |
| God's River Diesel | 54 50 ' 94 04 ' | 3 | 1994 | 900 |
| Lac Brochet Diesel | 58 40 ' 101 40 ' | 4 | 1981 - 1995 | 1 450 |
| Oxford House Diesel | 54 57 ' 95 16 ' | 4 | 1989 - 1990 | 1 775 |
| Pikwitonei Diesel | 55 36 ' 97 10 ' | 4 | 1976 - 1995 | 700 |
| Red Sucker Lake Diesel | 54 10 ' 93 37 ' | 5 | 1975 - 1995 | 1 250 |
| Shamattawa Diesel | 55 52 ' 92 05 ' | 5 | 1986 - 1995 | 1 325 |
| St Theresa Diesel | 53 50 ' 94 46 ' | 7 | 1980 - 1995 | 4 040 |
| Tadoule Lake Diesel | 58 40 ' 98 22 ' | 4 | 1994 | 1 450 |
| Thicket Portage Diesel | 55 15 ' 97 37 ' | 3 | 1971 - 1991 | 525 |
| Total | | | | 20 630 |
| Total Manitoba | | | | 20 630 |
| Saskatchewan | | | | |
| Cluff Mining | | | | |
| Cluff Lake Diesel | 58 20 ' 109 30 ' | 5 | 1981 - 1995 | 10 030 |
| Total Saskatchewan | | | | 10 030 |
| Alberta | | | | |
| Alberta Hospital | | | | |
| Ponoka Hospital Light fuel oil - Mazout léger | 52 42 ' 113 35 ' | 3 | 1972 - 1990 | 629 |
| Alberta Power Ltd | | | | |
| AEC Ogsten Natural gas - Gaz naturel | 57 16 ' 115 26 ' | 3 | 1995 - 1996 | 1 300 |
| Chinchaga Natural gas - Gaz naturel | 58 00 ' 119 00 ' | 2 | 1990 | 1 000 |
| Colin Kidney Natural gas - Gaz naturel | 59 34 ' 110 08 ' | 6 | 1994 - 1995 | 4 800 |
| East Panny Natural gas - Gaz naturel | 57 10 ' 114 32 ' | 2 | 1994 | 500 |

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1996

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|--|
| Alberta | | | | KW |
| Fort Chipewyan Diesel | 58 43 ' 111 09 ' | 4 | 1973 - 1984 | 3 720 |
| Fox Lake Diesel | 58 25 ' 114 33 ' | 4 | 1989 - 1991 | 1 600 |
| Garden Creek Diesel | 58 43 ' 113 52 ' | 3 | 1991 | 700 |
| Jasper Natural gas - Gaz naturel | 52 53 ' 118 05 ' | 6 | 1959 - 1991 | 11 000 |
| Karr Natural gas - Gaz naturel | 55 00 ' 119 00 ' | 2 | 1995 | 150 |
| Marten Hills Natural gas - Gaz naturel | 50 24 ' 114 30 ' | 2 | 1994 | 550 |
| Ocelet Brazion Diesel | 54 58 ' 120 28 ' | 2 | 1996 | 860 |
| Panny River Diesel | 57 18 ' 114 51 ' | 3 | 1974 - 1988 | 1 625 |
| Skunk Lake Diesel | 56 53 ' 114 21 ' | 2 | 1987 - 1991 | 1 000 |
| Stowe Creek Natural gas - Gaz naturel | 56 48 ' 117 32 ' | 2 | 1994 | 900 |
| Trout Lake Diesel | 56 29 ' 114 35 ' | 4 | 1980 - 1995 | 1 450 |
| Trout Mountain Diesel | 56 48 ' 114 21 ' | 3 | 1996 | 3 000 |
| Total | | | | 34 155 |
| Anderson Exploration Ltd Calgary Natural gas - Gaz naturel | 51 03 ' 114 05 ' | 1 | 1995 | 600 |
| Burnco Rock Products Ltd Burnco Diesel | 51 03 ' 114 05 ' | 9 | 1978 - 1992 | 3 200 |
| Lethbridge Regional Hospital Lethbridge Natural gas - Gaz naturel | 49 42 ' 112 49 ' | 3 | 1991 - 1992 | 2 560 |
| Prairie Bible Institute Three Hills Natural gas - Gaz naturel | 51 40 ' 113 15 ' | 3 | 1964 - 1995 | 1 200 |

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1996

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|---|
| Alberta | | | | KW |
| Southern Alberta Institute of Technology Calgary Natural gas - Gaz naturel | 51 03 ' 114 05 ' | 1 | 1967 | 500 |
| Transport Canada Edmonton Diesel | 53 33 ' 113 28 ' | 1 | 1995 | 2 400 |
| University Of Alberta Edmonton Diesel | 53 33 ' 113 28 ' | 1 | 1996 | 1 500 |
| University Of Lethbridge Lethbridge Natural gas - Gaz naturel | 49 42 ' 112 49 ' | 1 | 1981 | 1 000 |
| Total Alberta | | | | 47 744 |
| British Columbia - Colombie-Britannique | | | | |
| Alberta Power Ltd Burnt Brazion (BC) Natural gas - Gaz naturel | 54 31 ' 120 46 ' | 3 | 1995 - 1996 | 1 365 |
| B C Hydro Ah-Sin-heck Diesel | 52 22 ' 126 46 ' | 7 | 1964 - 1993 | 5 580 |
| Anahim Diesel | 52 28 ' 125 19 ' | 4 | 1966 - 1993 | 2 650 |
| Atlin Diesel | 59 34 ' 133 42 ' | 5 | 1975 - 1993 | 2 650 |
| Bella Bella Diesel | 52 09 ' 128 07 ' | 5 | 1966 - 1970 | 2 750 |
| Dease Lake Diesel | 58 27 ' 130 02 ' | 6 | 1963 - 1993 | 3 550 |
| Eddontenajon Diesel | 57 50 ' 129 59 ' | 4 | 1966 - 1993 | 2 200 |
| Fort Nelson Natural gas - Gaz naturel | 58 49 ' 122 33 ' | 7 | 1957 - 1978 | 18 100 |
| Masset Diesel | 54 01 ' 132 07 ' | 7 | 1974 - 1993 | 11 374 |
| Sandspit Diesel | 53 14 ' 131 50 ' | 9 | 1952 - 1975 | 7 900 |
| Telegraph Creek Diesel | 57 54 ' 131 10 ' | 4 | 1966 - 1993 | 2 050 |
| Total | | | | 58 804 |

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1996

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|---|
| British Columbia - Colombie-Britannique | | | | KW |
| Greater Vancouver Regional District | | | | |
| Iona Island Natural gas - Gaz naturel | 49 09 ' 123 06 ' | 6 | 1963 | 3 600 |
| Placer Dome Inc | | | | |
| Endako Mines Diesel | 54 05 ' 125 02 ' | 1 | 1964 | 1 200 |
| Total British Columbia - Colombie-Britannique | | | | 64 969 |
| Yukon | | | | |
| Yukon Electrical Co Ltd | | | | |
| Beaver Creek Diesel | 62 22 ' 140 52 ' | 3 | 1991 - 1994 | 980 |
| Carmacks Diesel | 62 06 ' 136 19 ' | 1 | 1991 | 1 400 |
| Destruction Bay Diesel | 61 15 ' 138 48 ' | 3 | 1991 - 1995 | 900 |
| Old Crow Diesel | 67 35 ' 139 50 ' | 3 | 1981 - 1994 | 720 |
| Pelly River Crossing Diesel | 62 50 ' 136 34 ' | 3 | 1969 - 1993 | 675 |
| Ross River Diesel | 62 00 ' 132 27 ' | 1 | 1989 | 1 000 |
| Teslin Diesel | 60 10 ' 132 44 ' | 1 | 1993 | 1 500 |
| Watson Lake Diesel | 60 07 ' 128 48 ' | 5 | 1976 - 1991 | 4 550 |
| Total | | | | 11 725 |
| Yukon Energy Corporation | | | | |
| Dawson City Diesel | 64 03 ' 139 25 ' | 5 | 1975 - 1996 | 4 000 |
| Faro Diesel | 60 38 ' 132 25 ' | 7 | 1970 - 1992 | 13 950 |
| Mayo Diesel | 63 31 ' 135 50 ' | 3 | 1974 - 1981 | 1 630 |
| Whitehorse Diesel | 60 40 ' 135 00 ' | 7 | 1968 - 1991 | 25 300 |
| Total | | | | 44 880 |
| Total Yukon | | | | 56 605 |

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1996

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|---|
| Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest | | | | KW |
| Cominco Ltd | | | | |
| Polaris Diesel | 74 40 ' 97 30 ' | 8 | 1980 - 1991 | 11 761 |
| Miramar Con Mine Ltd | | | | |
| Autoclave Diesel | 62 26 ' 114 22 ' | 1 | 1992 | 500 |
| C-1 Powerhouse Diesel | 62 26 ' 114 22 ' | 3 | 1980 | 1 500 |
| Robertson Diesel | 62 26 ' 114 22 ' | 1 | 1975 | 500 |
| Total | | | | 2 500 |
| Nanisivik Mines Ltd | | | | |
| Nanisivik Diesel | 70 00 ' 75 00 ' | 6 | 1975 - 1995 | 11 515 |
| Northland Utilities (NWT) Ltd | | | | |
| Fort Providence Diesel | 61 21 ' 117 39 ' | 4 | 1986 - 1994 | 1 525 |
| Hay River Diesel | 60 51 ' 115 44 ' | 6 | 1972 - 1988 | 6 785 |
| Total | | | | 8 310 |
| Northwest Territories Power Corp | | | | |
| Aklavik Diesel | 68 14 ' 135 02 ' | 3 | 1976 - 1995 | 1 800 |
| Arctic Bay Diesel | 73 01 ' 85 07 ' | 3 | 1983 - 1995 | 1 130 |
| Arviat Diesel | 60 40 ' 94 15 ' | 3 | 1979 - 1995 | 2 220 |
| Baker Lake Diesel | 64 15 ' 95 45 ' | 3 | 1975 - 1994 | 2 165 |
| Broughton Island Diesel | 66 10 ' 56 25 ' | 4 | 1974 - 1988 | 1 110 |
| Cambridge Bay Diesel | 69 07 ' 105 03 ' | 4 | 1975 - 1992 | 3 125 |
| Cape Dorset Diesel | 64 40 ' 76 00 ' | 3 | 1976 - 1994 | 1 805 |
| Chesterfield Inlet Diesel | 63 30 ' 90 40 ' | 3 | 1977 - 1994 | 810 |
| Clyde River Diesel | 70 30 ' 68 30 ' | 3 | 1973 - 1994 | 1 020 |
| Coppermine(Kugluktuk) Diesel | 67 49 ' 115 06 ' | 3 | 1967 - 1993 | 1 490 |
| Coral Harbour Diesel | 64 35 ' 83 40 ' | 3 | 1976 - 1994 | 1 290 |
| Fort Franklin (Deline) Diesel | 65 25 ' 123 50 ' | 4 | 1975 - 1986 | 1 210 |
| Fort Good Hope (K'Asho Got'Ine) Diesel | 66 20 ' 128 40 ' | 3 | 1983 - 1993 | 1 230 |

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1996

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|---|
| Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest | | | | KW |
| Fort Liard Diesel | 60 10 ' 124 00 ' | 3 | 1983 - 1995 | 955 |
| Fort McPherson Diesel | 67 26 ' 134 53 ' | 3 | 1986 - 1994 | 1 805 |
| Fort Norman (Tulita) Diesel | 65 00 ' 125 00 ' | 3 | 1995 | 1 080 |
| Fort Resolution Diesel | 61 11 ' 113 41 ' | 3 | 1961 - 1993 | 1 150 |
| Fort Simpson Diesel | 61 52 ' 121 20 ' | 4 | 1973 - 1995 | 4 010 |
| Fort Smith Diesel | 60 00 ' 111 53 ' | 3 | 1978 - 1984 | 6 150 |
| Gjoa Haven Diesel | 67 50 ' 96 00 ' | 3 | 1975 - 1991 | 1 535 |
| Hall Beach Diesel | 62 00 ' 73 00 ' | 4 | 1977 - 1993 | 1 195 |
| Holman Island Diesel | 70 50 ' 115 00 ' | 3 | 1979 - 1991 | 1 140 |
| Igloolik Diesel | 67 00 ' 81 00 ' | 3 | 1985 - 1995 | 1 705 |
| Inuvik Diesel | 68 21 ' 134 43 ' | 6 | 1975 - 1993 | 12 380 |
| Iqaluit Diesel | 63 44 ' 68 28 ' | 5 | 1966 - 1996 | 11 740 |
| Lac La Marte (Whati) Diesel | 63 08 ' 117 16 ' | 3 | 1983 - 1995 | 1 015 |
| Lake Harbour (Kimmirut) Diesel | 62 00 ' 70 00 ' | 3 | 1974 - 1992 | 840 |
| Lotselke Diesel | 62 24 ' 110 24 ' | 3 | 1986 - 1990 | 860 |
| Norman Wells Diesel | 65 20 ' 127 02 ' | 2 | 1972 - 1995 | 1 420 |
| Pangnirtung Diesel | 65 00 ' 66 00 ' | 4 | 1970 - 1995 | 2 490 |
| Paulatuk Diesel | 69 49 ' 123 59 ' | 3 | 1980 - 1994 | 750 |
| Pelly Bay Diesel | 66 45 ' 91 00 ' | 3 | 1979 - 1995 | 730 |
| Pine Point Diesel | 60 13 ' 110 52 ' | 2 | 1978 | 4 000 |
| Pond Inlet Diesel | 72 41 ' 78 00 ' | 4 | 1974 - 1992 | 2 255 |
| Rae Lakes Diesel | 64 10 ' 117 20 ' | 3 | 1984 - 1991 | 550 |
| Rae/Edzo Diesel | 62 26 ' 114 00 ' | 2 | 1975 - 1981 | 1 240 |
| Rankin Inlet Diesel | 63 00 ' 92 50 ' | 5 | 1973 - 1993 | 4 280 |
| Repulse Bay Diesel | 65 50 ' 85 50 ' | 3 | 1982 - 1995 | 720 |

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1996

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|--|
| Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest | | | | KW |
| Resolute Bay Diesel | 74 42 ' 94 54 ' | 4 | 1973 - 1976 | 3 000 |
| Sachs Harbour Diesel | 72 00 ' 125 00 ' | 3 | 1977 - 1994 | 795 |
| Sanikiluaq Diesel | 56 32 ' 79 14 ' | 3 | 1982 - 1990 | 990 |
| Taloyoak Diesel | 69 30 ' 94 00 ' | 3 | 1988 - 1995 | 1 505 |
| Tuktoyaktuk Diesel | 69 30 ' 133 00 ' | 3 | 1992 | 3 085 |
| Whale Cove Diesel | 62 50 ' 94 00 ' | 3 | 1991 | 750 |
| Wrigley Diesel | 62 10 ' 124 10 ' | 3 | 1975 - 1991 | 465 |
| Yellowknife Diesel | 62 27 ' 114 22 ' | 11 | 1974 - 1995 | 31 090 |
| Total | | | | 128 080 |
| Royal Oak Mines Inc Colomac Diesel | 64 10 ' 114 20 ' | 5 | 1994 | 14 325 |
| Total Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest | | | | 176 491 |
| Total Canada | | | | 613 296 |

TABLE 7. Combustion Turbine Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 7. Capacité génératrice des centrales de combustion, par province ou territoire et centrale, 1996

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|---|
| Newfoundland - Terre-Neuve | | | | KW |
| Newfoundland & Labrador Hydro | | | | |
| Happy Valley Light fuel oil - Mazout léger | 53 19 ' 60 24 ' | 1 | 1992 | 27 000 |
| Hardwoods Light fuel oil - Mazout léger | 47 32 ' 52 51 ' | 1 | 1977 | 54 000 |
| Holyrood Light fuel oil - Mazout léger | 47 27 ' 53 06 ' | 1 | 1966 | 15 000 |
| Stephenville Light fuel oil - Mazout léger | 48 33 ' 58 35 ' | 1 | 1976 | 54 000 |
| Total | | | | 150 000 |
| Newfoundland Light & Power Co Ltd | | | | |
| Greenhill Diesel | 47 05 ' 55 46 ' | 1 | 1975 | 26 800 |
| Mobile Unit Diesel | 47 05 ' 55 46 ' | 1 | 1974 | 7 290 |
| Salt Pond Diesel | 47 10 ' 55 13 ' | 1 | 1968 | 14 150 |
| Total | | | | 48 240 |
| Total Newfoundland - Terre-Neuve | | | | 198 240 |
| Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard | | | | |
| Maritime Electric Co Ltd | | | | |
| Borden Diesel | 46 15 ' 63 42 ' | 2 | 1971 - 1973 | 40 450 |
| Total Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard | | | | 40 450 |
| Nova Scotia - Nouvelle-Écosse | | | | |
| Nova Scotia Power Corp | | | | |
| Burnside Diesel | 44 41 ' 63 35 ' | 4 | 1976 | 96 800 |
| Tusket Diesel | 43 40 ' 66 00 ' | 1 | 1971 | 23 375 |
| Victoria Junction Diesel | 46 09 ' 60 11 ' | 2 | 1975 - 1976 | 60 000 |
| Total | | | | 180 175 |
| Total Nova Scotia - Nouvelle-Écosse | | | | 180 175 |

TABLE 7. Combustion Turbine Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 7. Capacité génératrice des centrales de combustion, par province ou territoire et centrale, 1996

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|---|
| New Brunswick - Nouveau-Brunswick | | | | KW |
| New Brunswick Power | | | | |
| Grand Manan Diesel | 44 41 ' 66 46 ' | 1 | 1989 | 38 000 |
| Millbank Diesel | 47 03 ' 65 28 ' | 4 | 1991 | 438 400 |
| Ste Rose Diesel | 47 37 ' 64 59 ' | 1 | 1991 | 109 600 |
| Total | | | | 586 000 |
| Total New Brunswick - Nouveau-Brunswick | | | | 586 000 |
| Québec | | | | |
| Hydro-Québec | | | | |
| Bécancour Light fuel oil - Mazout léger | 46 20 ' 072 26 ' | 4 | 1992 - 1993 | 428 200 |
| Cadillac Light fuel oil - Mazout léger | 48 14 ' 78 23 ' | 3 | 1976 - 1977 | 162 000 |
| La Citière Light fuel oil - Mazout léger | 45 24 ' 73 26 ' | 4 | 1979 - 1980 | 200 880 |
| Total | | | | 791 080 |
| Les Industries Cascades Ltée | | | | |
| Kingsey Natural gas - Gaz naturel | 45 51 ' 72 04 ' | 1 | 1989 | 26 000 |
| Total Québec | | | | 817 080 |
| Ontario | | | | |
| Cardinal Power Of Canada Inc | | | | |
| Cardinal Natural gas - Gaz naturel | 44 47 ' 75 22 ' | 1 | 1994 | 100 000 |
| Casco Inc | | | | |
| London Natural gas - Gaz naturel | 42 58 ' 81 15 ' | 3 | 1994 | 14 100 |
| Port Colborne Natural gas - Gaz naturel | 42 53 ' 79 16 ' | 2 | 1994 | 9 400 |
| Total | | | | 23 500 |
| Centra Gas Ontario Inc | | | | |
| Fort Frances Natural gas - Gaz naturel | 48 36 ' 93 24 ' | 1 | 1990 | 47 230 |

TABLE 7. Combustion Turbine Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 7. Capacité génératrice des centrales de combustion, par province ou territoire et centrale, 1996

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------|----------------------|----------------------|---|
| Ontario | | | | | KW |
| Cochrane Power Corp | | | | | |
| Cochrane | | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 49 04 ' | 81 01 ' | 1 | 1990 | 26 000 |
| Dow Chemical Canada Inc | | | | | |
| Sarnia | | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 42 58 ' | 82 23 ' | 3 | 1972 - 1977 | 181 050 |
| Du Pont of Canada Ltd | | | | | |
| Maitland | | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 44 38 ' | 75 37 ' | 1 | 1992 | 38 300 |
| H J Heinz Co of Canada Ltd | | | | | |
| Leamington | | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 42 03 ' | 82 36 ' | 2 | 1990 | 7 200 |
| Iroquois Falls Power Corp | | | | | |
| Iroquois Falls | | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 48 44 ' | 80 41 ' | 2 | 1996 | 84 000 |
| Kimberly-Clark of Canada Ltd | | | | | |
| Terrace Bay | | | | | |
| Heavy fuel oil - Mazout lourd | 48 47 ' | 87 06 ' | 1 | 1993 | 20 000 |
| Labatt Brewing Co Ltd | | | | | |
| London | | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 42 59 ' | 81 14 ' | 1 | 1993 | 5 000 |
| Lake Superior Power | | | | | |
| Sault Ste Marie | | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 46 31 ' | 84 20 ' | 2 | 1993 | 80 000 |
| Northland Power Corp | | | | | |
| Kirkland Lake | | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 48 09 ' | 080 02 ' | 3 | 1990 | 84 870 |
| Ontario Hydro | | | | | |
| Bruce A | | | | | |
| Light fuel oil - Mazout léger | 44 20 ' | 81 36 ' | 4 | 1974 - 1976 | 62 800 |
| Bruce B | | | | | |
| Light fuel oil - Mazout léger | 44 19 ' | 81 37 ' | 6 | 1983 | 70 800 |
| Bruce Heavy Water | | | | | |
| Light fuel oil - Mazout léger | 44 19 ' | 81 37 ' | 3 | 1977 | 47 100 |
| Darlington | | | | | |
| Light fuel oil - Mazout léger | 43 53 ' | 78 45 ' | 6 | 1988 - 1989 | 117 000 |
| Lambton | | | | | |
| Light fuel oil - Mazout léger | 42 48 ' | 82 26 ' | 3 | 1967 - 1968 | 20 700 |

TABLE 7. Combustion Turbine Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 7. Capacité génératrice des centrales de combustion, par province ou territoire et centrale, 1996

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|---|
| Ontario | | | | KW |
| Lennox Light fuel oil - Mazout léger | 44 11 ' 76 47 ' | 2 | 1976 | 5 200 |
| Pickering A Light fuel oil - Mazout léger | 43 49 ' 79 04 ' | 6 | 1970 - 1973 | 41 400 |
| Pickering B Light fuel oil - Mazout léger | 43 49 ' 79 04 ' | 8 | 1982 | 47 200 |
| Total | | | | 412 200 |
| Sonoco Limited Brantford Natural gas - Gaz naturel | 43 08 ' 80 16 ' | 1 | 1993 | 4 000 |
| Terra International (Canada) Inc Bickford Natural gas - Gaz naturel | 42 49 ' 82 28 ' | 1 | 1985 | 15 500 |
| TransAlta Energy Corp Mississauga Natural gas - Gaz naturel | 43 35 ' 79 39 ' | 2 | 1992 | 84 000 |
| TransAlta Energy Corp Ottawa Natural gas - Gaz naturel | 45 25 ' 075 43 ' | 1 | 1992 | 42 000 |
| TransAlta Energy Corp Windsor Essex Co-Generation Natural gas - Gaz naturel | 42 16 ' 82 57 ' | 1 | 1996 | 70 000 |
| University Of Windsor Windsor Natural gas - Gaz naturel | 43 18 ' 83 01 ' | 1 | 1993 | 4 000 |
| West Windsor Power Windsor Natural gas - Gaz naturel | 42 16 ' 82 57 ' | 1 | 1995 | 85 000 |
| Total Ontario | | | | 1 413 850 |

TABLE 7. Combustion Turbine Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 7. Capacité génératrice des centrales de combustion, par province ou territoire et centrale, 1996

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|---|
| Saskatchewan | | | | KW |
| Saskatchewan Power Corporation | | | | |
| Landis | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 52 13 ' 108 24 ' | 1 | 1975 | 68 400 |
| Meadow Lake | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 54 05 ' 108 50 ' | 1 | 1984 | 51 000 |
| Success | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 50 26 ' 108 17 ' | 3 | 1967 - 1968 | 35 520 |
| Total | | | | 154 920 |
| Total Saskatchewan | | | | 154 920 |
| Alberta | | | | |
| Agrium | | | | |
| Fort Saskatchewan | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 53 43 ' 113 13 ' | 1 | 1981 | 2 800 |
| Alberta Power Ltd | | | | |
| Jasper | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 52 53 ' 118 05 ' | 2 | 1975 | 6 000 |
| Rainbow | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 58 30 ' 119 30 ' | 3 | 1968 - 1993 | 90 000 |
| Sturgeon | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 55 04 ' 117 17 ' | 2 | 1958 - 1961 | 17 500 |
| Total | | | | 113 500 |
| Amoco Canada Co Ltd | | | | |
| Calgary | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 51 03 ' 114 05 ' | 1 | 1995 | 3 400 |
| Dow Chemical Canada Inc | | | | |
| Fort Saskatchewan | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 53 43 ' 113 13 ' | 2 | 1979 | 199 000 |
| Medicine Hat, City of | | | | |
| Medicine Hat | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 50 03 ' 110 40 ' | 5 | 1975 - 1993 | 123 500 |
| TransAlta Energy Corp | | | | |
| Mildred Lake | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 57 02 ' 111 36 ' | 3 | 1977 - 1978 | 57 500 |
| Total Alberta | | | | 499 700 |

TABLE 7. Combustion Turbine Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 7. Capacité génératrice des centrales de combustion, par province ou territoire et centrale, 1996

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|---|
| British Columbia - Colombie-Britannique | | | | KW |
| B C Hydro | | | | |
| Fort Nelson Diesel | 58 49 ' 122 33 ' | 1 | 1978 | 3 000 |
| Keogh Diesel | 50 43 ' 127 29 ' | 1 | 1975 | 59 200 |
| Prince Rupert Natural gas - Gaz naturel | 54 19 ' 130 19 ' | 2 | 1973 - 1975 | 46 000 |
| Total | | | | 108 200 |
| Wescup | | | | |
| Taylor Natural gas - Gaz naturel | 56 10 ' 120 41 ' | 2 | 1993 | 110 000 |
| Total British Columbia - Colombie-Britannique | | | | 218 200 |
| Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest | | | | |
| Esso Resources Canada Ltd | | | | |
| Norman Wells Natural gas - Gaz naturel | 65 19 ' 126 46 ' | 3 | 1984 | 19 500 |
| Northwest Territories Power Corp | | | | |
| Yellowknife Diesel | 62 27 ' 114 22 ' | 2 | 1984 | 2 600 |
| Total Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest | | | | 22 100 |
| Total Canada | | | | 4 130 715 |

TABLE 8. Nuclear Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1996

TABLEAU 8. Capacité génératrice des centrales nucléaires, par province ou territoire et centrale, 1996

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|--|
| New Brunswick - Nouveau-Brunswick | | | | KW |
| New Brunswick Power | | | | |
| Point Lepreau Nuclear - Nucléaire | 45 08 ' 66 30 ' | 1 | 1983 | 680 000 |
| Total New Brunswick - Nouveau-Brunswick | | | | 680 000 |
| Québec | | | | |
| Hydro-Québec | | | | |
| Gentilly 2 Nuclear - Nucléaire | 46 01 ' 72 21 ' | 1 | 1983 | 675 000 |
| Total Québec | | | | 675 000 |
| Ontario | | | | |
| Ontario Hydro | | | | |
| Bruce A Nuclear - Nucléaire | 44 20 ' 81 36 ' | 4 | 1977 - 1978 | 3 300 000 |
| Bruce B Nuclear - Nucléaire | 44 19 ' 81 37 ' | 4 | 1984 - 1987 | 3 660 000 |
| Darlington Nuclear - Nucléaire | 43 53 ' 78 45 ' | 4 | 1990 - 1993 | 3 740 000 |
| Pickering A Nuclear - Nucléaire | 43 49 ' 79 04 ' | 4 | 1971 - 1973 | 2 168 000 |
| Pickering B Nuclear - Nucléaire | 43 49 ' 79 04 ' | 4 | 1982 - 1986 | 2 160 000 |
| Total | | | | 15 028 000 |
| Total Ontario | | | | 15 028 000 |
| Total Canada | | | | 16 383 000 |



ORDER FORM

Statistics Canada

TO ORDER:



MAIL

Statistics Canada
Operations and Integration
Circulation Management
120 Parkdale Avenue
Ottawa, Ontario
Canada K1A 0T6



PHONE

1 800 267-6677

Charge to VISA or
MasterCard. Outside Canada
and the U.S., and in the
Ottawa area, call (613)
951-7277. Please do not
send confirmation.



FAX

1 800 889-9734

or (613) 951-1584. VISA,
MasterCard and purchase
orders only. Please do not
send confirmation. A fax
will be treated as an
original order.



INTERNET order@statcan.ca



1 800 363-7629

Telecommunication Device
for the Hearing Impaired

(Please print)

Company

Department

Attention

Title

Address

City

Province

()

()

Postal Code

Phone

Fax

E-mail address:

METHOD OF PAYMENT:

(Check only one)



Please charge my:



VISA



MasterCard

Card Number

Expiry Date

Cardholder (please print)

Signature



Payment enclosed \$



Purchase
Order Number
(please enclose)

Authorized Signature

| Catalogue Number | Title | Date of issue or indicate an "S" for subscription | Price (All prices exclude sales tax) | | Quantity | Total \$ |
|---------------------|-------|--|--|---------------------------|----------|-------------|
| | | | Canada \$ | Outside Canada US\$ | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |

- Note: Catalogue prices for clients outside Canada are shown in US dollars. Clients outside Canada pay total amount in US funds drawn on a US bank.
- Subscription will begin with the next issue to be released.
- Prices are subject to change. To Confirm current prices call 1 800 267-6677.
- Canadian clients pay in Canadian funds and add 7% GST and applicable PST or HST.
- Cheque or money order should be made payable to the Receiver General for Canada.
- GST Registration # R121491807

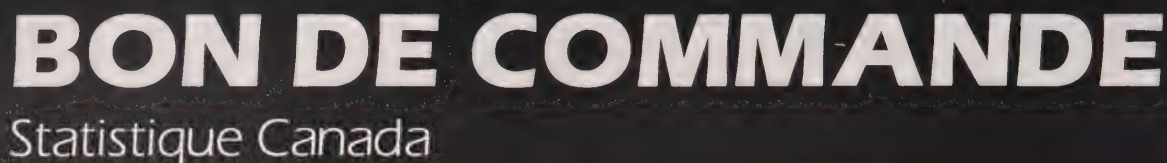
| | |
|---|--|
| SUBTOTAL | |
| DISCOUNT (if applicable) | |
| GST (7%) (Canadian clients only, where applicable) | |
| Applicable PST (Canadian clients only, where applicable) | |
| Applicable HST (N.S., N.B., Nfld.) | |
| GRAND TOTAL | |
| PF 097019 | |

THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada
Statistique Canada

Canada



Canada

Success is within your reach

when you subscribe to
the *Canadian Economic Observer*!

Understanding what is key to Canada's economic activity is important to virtually every successful business, particularly in today's highly competitive economy. Whether your company has 10 employees or 10,000, it's vital that you are equipped to anticipate the trends that could prove influential in the years ahead. One way is to subscribe to Canada's leading report card on the economy — the *Canadian Economic Observer (CEO)*.

► CEO meets your needs

Whether your job requires you to access data, track trends or devise highly effective business plans, you'll find many uses for *CEO*. Packed with detailed charts, diagrams and tables, *CEO* is your hands-on tool for understanding the economy from the inside out. And *CEO* gives you the kind of in-depth, intelligent analysis you have come to expect from the world's leading statistical agency.

► CEO is easy to use

Consultations with experts have contributed to *CEO's* present, widely acclaimed format. The **Current Economic Conditions** section contains thought-provoking commentary on current issues, trends and developments. Economic growth, trade, financial market activity — all of the major economic developments across Canada are covered month to month, issue by issue.

The **Economic Events** section profiles developments in the previous month that had an impact on the economy. **Plus**, *CEO* has a topical **Feature Article** providing thoughtful insight into issues that either directly or indirectly affect all Canadians. A separate **Statistical Summary** carries a full range of hard data relating to important economic indicators: markets, prices, trade, demographics, unemployment and many others.

► CEO offers solutions

As a subscriber, you'll be directly connected to Statistics Canada's economic analysts. You'll also receive a copy of *CEO's* annual **Historical Statistical Summary** at no additional charge.

VISIT OUR WEB SITE!
www.statcan.ca

Subscribe to the *Canadian Economic Observer* (Catalogue #11-010-XPB) TODAY for only \$227 in Canada plus GST/HST and applicable PST and US\$227 in other countries. Call TOLL-FREE 1-800-267-6677 or FAX 1-800-889-9734 or (613) 951-1584 and use your VISA or MasterCard. You can also MAIL your order to: Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, or contact the nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication.

Le succès est à la portée

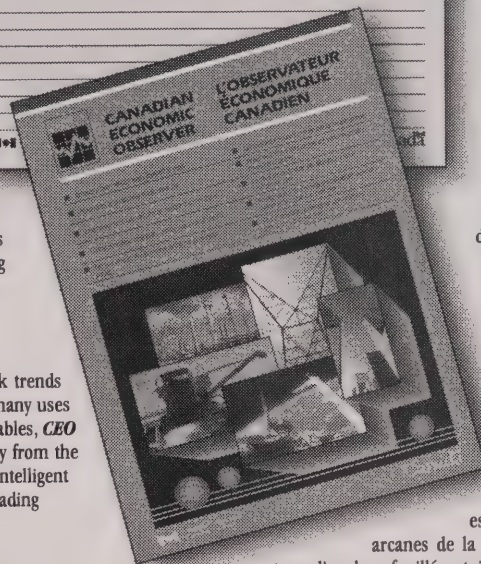


CANADIAN
ECONOMIC
OBSERVER

L'OBSERVATEUR
ÉCONOMIQUE
CANADIEN

Statistical
Summary

Aperçu
statistique



des abonnés à
*L'Observateur économique
canadien*!

Il est important pour à peu près toutes les entreprises prospères de comprendre les grandes lignes de l'activité économique, surtout dans l'économie concurrentielle d'aujourd'hui. Que votre entreprise compte dix, cent ou plus de mille employés, vous voudrez sans doute vous équiper en vue d'anticiper les tendances qui peuvent exercer une influence sur les années à venir. Un bon moyen consiste à vous abonner au principal bulletin de santé économique du Canada : *L'Observateur économique canadien (L'OEC)*.

► L'OEC répond à vos besoins

Que vous ayez à consulter des données, à repérer de grandes tendances ou à concevoir des plans d'entreprises efficaces, *L'OEC* répondra à nombre de vos besoins. Rempli de tableaux, de graphiques et de diagrammes détaillés, *L'OEC*

est l'outil pratique par excellence pour comprendre les arcanes de la conjoncture économique. De plus, *L'OEC* vous offre le type d'analyse fouillée et intelligente à laquelle vous vous attendez d'un leader mondial dans le domaine de la statistique.

► L'OEC est simple à utiliser

Des consultations avec plusieurs experts ont fait en sorte que le nouveau format de *L'OEC* reçoit aujourd'hui un accueil enthousiaste de la part de nos nombreux lecteurs. La section des **Conditions économiques actuelles** comprend des commentaires percutants sur des questions, des tendances et des développements économiques. La croissance économique, le commerce, l'activité des marchés financiers — les événements économiques marquants au Canada sont examinés dans chaque numéro mensuel.

La section **Événements économiques** regroupe les faits d'actualité ayant eu un impact majeur sur l'économie au cours du mois précédent. **En plus**, *L'OEC* comprend une **Étude spéciale** qui examine en profondeur des sujets qui touchent directement ou indirectement presque tous les Canadiens et Canadiennes. Enfin, l'**Aperçu statistique** contient l'ensemble des chiffres réels pour les indicateurs économiques essentiels : les marchés, les prix, le commerce, la démographie, le chômage, et bien d'autres encore.

► L'OEC vous offre des solutions

En tant qu'abonné, vous profiterez d'une communication directe avec les analystes de Statistique Canada. Vous recevrez également, sans frais additionnels, un exemplaire du **Supplément statistique historique de L'OEC**.

VISITEZ NOTRE SITE INTERNET!
www.statcan.ca

Abonnez-vous dès AUJOURD'HUI à *L'Observateur économique canadien* (numéro au catalogue 11-010-XPB) pour seulement 227 \$ au Canada (TPS/TVH et TVP en sus, s'il y a lieu) et 227 \$ US dans les autres pays. Composez SANS FRAIS le 1-800-267-6677 ou faites-nous parvenir votre commande par **TELECOPIEUR** au 1-800-889-9734 ou au (613) 951-1584 et utilisez votre carte VISA ou MasterCard. Vous pouvez également envoyer votre commande par la **POSTE** à l'adresse suivante : Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Gestion de la circulation, 120, av. Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6. Ou communiquez avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de dont la liste figure dans la présente publication.

Your guide to Canada's collection of facts and figures

From the most pressing topics of the day, like employment, income, trade and education, to specific research studies, like adult literacy in Canada or products shipped by Canadian manufacturers, you'll find the reference information on all these and more in the **Statistics Canada Catalogue 1997**.

You'll also find details on a wealth of print publications (and their alternative formats, where available) on Canada's changing business, social and economic conditions.

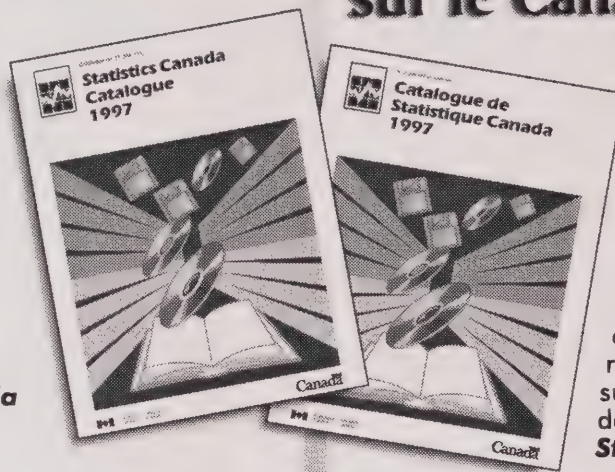
Whether you are a researcher, a policy-maker, a planner or a librarian, a regular user of the **Catalogue** or have never seen it before, you'll appreciate its flexibility and efficiency.

Designed to facilitate your research, the combined subject and title index will direct you to the right page in seconds.

Each listing includes the full title, the catalogue number, the language of the product, the price, a brief abstract of the content, and more. It's your one-stop shop for the full range of Statistics Canada's products.

To make sure that the **Catalogue** stands up to frequent use, it's been bound in a specially coated cover to prevent broken spines, tattered edges and dog-eared corners.

Votre guide des faits et chiffres sur le Canada



Des sujets d'actualité, dont l'emploi, le revenu, le commerce et l'éducation, aux études de recherche sur des thèmes précis, comme l'alphabétisation des adultes au Canada ou les produits livrés par les fabricants canadiens, vous trouverez des renseignements de référence sur tout cela et bien davantage dans le **Catalogue de Statistique Canada 1997**.

Vous trouverez également des renseignements concernant une foule de publications imprimées (et leur support de substitution, s'il y a lieu) sur l'évolution de la conjoncture économique et de la condition sociale du Canada.

Que vous soyez chercheur, décideur, planificateur ou bibliothécaire, utilisateur régulier du **Catalogue** ou que vous ne l'ayez jamais consulté, vous apprécierez sa souplesse et son efficacité.

Conçu pour faciliter vos recherches, l'index des sujets et des titres vous donnera, en quelques secondes, le numéro de la page où se trouvent vos renseignements.

Chaque publication inscrite est accompagnée du titre complet, du numéro au catalogue, de la langue du produit, du prix, d'un court résumé du contenu et plus encore. Le **Catalogue** constitue votre guichet unique pour la série complète des produits et services de Statistique Canada.

Et pour faire en sorte que le **Catalogue** résiste à une utilisation fréquente, sa couverture spéciale vise à prévenir les dos brisés, les côtés déchirés et les coins pliés.

ORDER YOUR OWN COPY TODAY!

The **Statistics Canada Catalogue 1997** (Catalogue No. 11-204-XPE) is available in Canada for \$16 (plus either GST and applicable PST, or 15% HST), and for US\$16 outside Canada. **CALL** toll-free 1 800 267-6677, **FAX** toll-free 1 800 889-9734 or **MAIL** your order to Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6. You may also order via the Internet at order@statcan.ca or contact the nearest Statistics Canada reference centre listed in this publication.

COMMANDEZ VOTRE EXEMPLAIRE DÈS AUJOURD'HUI!

Le **Catalogue de Statistique Canada 1997** (n° 11-204-XPE au catalogue) est vendu au Canada au coût de 16 \$ (plus la TPS et la TVP en vigueur, ou 15 % de TVH), et de 16 \$ US à l'extérieur du Canada. **COMPOSEZ** sans frais le 1 800 267-6677, **TÉLÉCOPIEZ** sans frais au 1 800 889-9734 ou **ENVOYEZ** votre commande à Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) Canada K1A 0T6. Vous pouvez également commander via l'Internet à order@statcan.ca ou communiquer avec le centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous.



Catalogue no. 57-206-XPB

N° 57-206-XPB au catalogue

Conservation
bibliothèque

Electric Power Generating Stations

Centrales d'énergie électrique

1997

1997



Statistics Canada
Statistique Canada

Canada

Data in many forms

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on the Internet, compact disc, diskette, computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tape. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable database and retrieval system.

How to obtain more information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Manufacturing, Construction & Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9823) or to the Statistics Canada Regional Reference Centre in:

| | |
|-------------------------|--------------------------|
| Halifax (902) 426-5331 | Regina (306) 780-5405 |
| Montreal (514) 283-5725 | Edmonton (403) 495-3027 |
| Ottawa (613) 951-8116 | Calgary (403) 292-6717 |
| Toronto (416) 973-6586 | Vancouver (604) 666-3691 |
| Winnipeg (204) 983-4020 | |

You can also visit our World Wide Web site:
<http://www.statcan.ca>

Toll-free access is provided for all users who reside outside the local dialing area of any of the Regional Reference Centres.

| | |
|--|-----------------------|
| National enquiries line | 1 800 263-1136 |
| National telecommunications device for the hearing impaired | 1 800 363-7629 |
| Order-only line (Canada and United States) | 1 800 267-6677 |

Ordering/Subscription information

All prices exclude sales tax

Catalogue no. 57-206-XPB, is published annually as a standard paper product for \$30.00 in Canada. Outside Canada the cost is US \$30.00.

Please order by mail, at Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6; by phone, at (613) 951-7277 or 1 800 700-1033; by fax, at (613) 951-1584 or 1 800 889-9734; or by Internet, at order@statcan.ca. For changes of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada products may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

Des données sous plusieurs formes

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur Internet, disque compact, disquette, imprimé d'ordinateur, microfiche et microfilm, et bande magnétique. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet de la présente publication ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 téléphone: (613) 951-9823 ou à l'un des centres de consultation régionaux de Statistique Canada:

| | |
|-------------------------|--------------------------|
| Halifax (902) 426-5331 | Regina (306) 780-5405 |
| Montréal (514) 283-5725 | Edmonton (403) 495-3027 |
| Ottawa (613) 951-8116 | Calgary (403) 292-6717 |
| Toronto (416) 973-6586 | Vancouver (604) 666-3691 |
| Winnipeg (204) 983-4020 | |

Vous pouvez également visiter notre site sur le Web:
<http://www.statcan.ca>

Un service d'appel interurbain sans frais est offert à tous les utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres de consultation régionaux.

| | |
|--|-----------------------|
| Service national de renseignements | 1 800 263-1136 |
| Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants | 1 800 363-7629 |
| Numéro pour commander seulement (Canada et États-Unis) | 1 800 267-6677 |

Renseignements sur les commandes/abonnements

Les prix n'incluent pas la taxe de vente

Le produit n° 57-206-XPB au catalogue paraît annuellement en version imprimée standard au coût de 30 \$ au Canada. À l'extérieur du Canada, le coût est de 30 \$ US.

Veuillez commander par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6; par téléphone, en composant le (613) 951-7277 ou le 1 800 700-1033; par télécopieur, en composant le (613) 951-1584 ou le 1 800 889-9734; ou par Internet, en vous rendant à order@statcan.ca. Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresses. On peut aussi se procurer les produits de Statistique Canada auprès des agents autorisés, dans les librairies et dans les bureaux régionaux de Statistique Canada.

Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois et dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec le centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous.



Statistics Canada

Manufacturing, Construction & Energy Division
Energy Section

Electric Power Generating Stations

1997

Statistique Canada

Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
Section de l'énergie

Centrales d'énergie électrique

1997

Published by authority of the Minister
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 1999

All rights reserved. No part of this publication
may be reproduced, stored in a retrieval system
or transmitted in any form or by any means,
electronic, mechanical, photocopying, recording
or otherwise without prior written permission
from Licence Services, Marketing Division,
Statistics Canada, Ottawa, Ontario
Canada K1A 0T6.

January 1999

Catalogue no. 57-206-XPB

Frequency: Annual

ISSN 1198-4856

Ottawa

Note of appreciation

*Canada owes the success of its statistical system
to a long-standing co-operation involving Statistics
Canada, the citizens of Canada, its businesses,
governments and other institutions. Accurate and
timely statistical information could not be produced
without their continued co-operation and goodwill.*

Publication autorisée par le ministre
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 1999

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire
ou de transmettre le contenu de la présente
publication, sous quelque forme ou par quelque
moyen que ce soit, enregistrement sur support
magnétique, reproduction électronique, méca-
nique, photographique, ou autre, ou de
l'emmagasiner dans un système de recouvrement
sans l'autorisation écrite préalable des
Services de concession des droits de licence,
Division du marketing, Statistique Canada,
Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6.

Janvier 1999

N° 57-206-XPB au catalogue

Périodicité: annuelle

ISSN 1198-4856

Ottawa

Note de reconnaissance

*Le succès du système statistique du Canada
repose sur un partenariat bien établi entre
Statistique Canada et la population, les entreprises,
les administrations canadiennes et les autres
organismes. Sans cette collaboration et cette bonne
volonté, il serait impossible de produire des
statistiques précises et actuelles.*

Symbols

Note: Due to the nature of this publication the following standard symbols regularly used in Statistics Canada publications have been omitted.

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

Metric measures

TW.h. (terawatt hour) = Watt hour $\times 10^{12}$

GW.h. (gigawatt hour) = Watt hour $\times 10^9$

MW.h. (megawatt hour) = Watt hour $\times 10^6$

KW.h. (kilowatt hour) = Watt hour $\times 10^3$

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- Peter Lys, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- Mel Jones, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- Ron Rasia, Chief, Energy Section
- Serge Grenier, Unit Head, Energy Section (613) 951-3565

Signes conventionnels

Note: À cause de la nature particulière de cette publication, les symboles ci-dessous, couramment employés par Statistique Canada, ont été omis.

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

Mesures métriques

TW.h (térawatt heure) = Watt heure $\times 10^{12}$

GW.h (gigawatt heure) = Watt heure $\times 10^9$

MW.h (mégawatt heure) = Watt heure $\times 10^6$

KW.h (kilowatt heure) = Watt heure $\times 10^3$

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- Peter Lys, directeur, Division de la fabrication de la construction et de l'énergie
- Mel Jones, directeur-adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- Ron Rasia, chef, Section de l'énergie
- Serge Grenier, chef d'unité, Section de l'énergie (613) 951-3565

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.



Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'American National Standard for Information Sciences - "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 - 1984.



Table of Contents

| | Page |
|--|----------|
| Highlights | 5 |
| Selected Publications | 6 |
| Data Quality and Methodology | 7 |
| Table | |
| 1. Installed Generating Capacity, By Province and Type of Organization, 1997 | 8 |
| 2. Conventional Thermal Generating Capacity, By Province or Territory and Principal Fuel, 1997 | 10 |
| 3. Listing of Generating Capacity Changes, 1997 | 12 |
| 4. Hydro Plant Generating Capacity, By Province or Territory and Station, 1997 | 21 |
| 5. Steam Plant Generating Capacity, By Province or Territory and Station, 1997 | 47 |
| 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, By Province or Territory and Station, 1997 | 61 |
| 7. Combustion Turbine Plant Generating Capacity, By Province or Territory and Station, 1997 | 71 |
| 8. Nuclear Plant Generating Capacity, By Province or Territory and Station, 1997 | 77 |

Table des matières

| | Page |
|--|----------|
| Faits saillants | 5 |
| Publications connexes | 6 |
| Qualité des données et méthodologie | 7 |
| Tableau | |
| 1. Puissance installée des centrales par province ou territoire et type d'organisation, 1997 | 8 |
| 2. Capacité génératrice thermique classique, par province ou territoire et combustible principal, 1997 | 10 |
| 3. Liste des changements de capacité génératrice, 1997 | 12 |
| 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1997 | 21 |
| 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1997 | 47 |
| 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1997 | 61 |
| 7. Capacité génératrice des centrales à combustion par turbine, par province ou territoire et centrale, 1997 | 71 |
| 8. Capacité génératrice des centrales nucléaires, par province ou territoire et centrale, 1997 | 77 |

Highlights

- Total installed generating capacity in Canada as of December 31, 1997 was 112 606 MW, a decrease of 0.7% over the 1996 figure of 113 446 MW.
- While the generating capacity of public utilities declined by 1.7% to 93 563 MW, the capacity of private utilities rose 3.4% to 12 291 MW and industrial generating capacity rose 5.2% to 6 752 MW. Public utilities account for 83.1% of Canada's generating capacity.
- Nova Scotia was the province with the largest decline in generating capacity, down 3.8% to 2 380 MW. The closure of units at Nova Scotia Power steam plants is the main reason for the decrease. British Columbia had the largest increase in generating capacity, going up 1.6 % to 13 454 MW.
- The largest new station presented in this listing is the AES Kingston facility. It has a generating capacity of 110 MW.
- The largest new industrial generator presented in this listing is at the Co-Steel Lasco facility in Whitby, Ontario. It has a generating capacity of 50 MW.

Faits saillants

- La puissance installée totale au Canada le 31 décembre 1997 était de 112 606 MW, en baisse de 0,7% comparativement au niveau de 113 446 MW en 1996.
- Pendant que la puissance de production des services publics a diminué de 1,7% pour atteindre 93 563 MW, la puissance des services privés a augmenté de 3,4% pour se chiffrer à 12 291 MW, tandis que la puissance de production des industries est en hausse de 5,2% pour se chiffrer à 6 752 MW. Les services publics fournissent 83,1% de la capacité de production d'électricité du Canada.
- La Nouvelle-Écosse est la province avec la plus forte diminution de la puissance de production, avec une baisse de 3,8% pour une puissance totale de 2 380 MW. La fermeture de certaines unités des centrales à vapeur de Nova Scotia Power est la cause principale de cette baisse. La Colombie-Britannique a enregistré la plus forte augmentation de sa puissance de production, avec une hausse de 1,6% pour se chiffrer à 13 454 MW.
- La plus grande nouvelle centrale présentée dans cette publication est la centrale AES Kingston. Sa puissance est de 110 MW.
- La plus grande nouvelle station industrielle présentée dans cette publication est associée aux opérations de Co-Steel Lasco à Whitby, en Ontario. Sa puissance est de 50 MW.

| | | Catalogue No. N° au catalogue | |
|---|--|----------------------------------|--|
| Monthly Publications | | | Publications mensuelles |
| Crude Petroleum and Natural Gas Production | | 26-006-XPB | Production de pétrole brut et de gaz naturel |
| Coal and Coke Statistics | | 45-002-XPB | Statistiques du charbon et du coke |
| Refined Petroleum Products | | 45-004-XPB | Produits pétroliers raffinés |
| Oil Pipeline Transport | | 55-001-XPB | Transport du pétrole par pipelines |
| Gas Utilities | | 55-002-XPB | Services de gaz |
| Electric Power Statistics | | 57-001-XPB | Statistiques de l'énergie électrique |
| Energy Statistics Handbook | | | Guide statistique de l'énergie |
| Paper version - bilingual | | 57-601-XPB | Version en papier - bilingue |
| Electronic version - English | | 57-601-XDE | Version électronique - anglaise |
| Electronic version - French | | 57-601-XDF | Version électronique - française |
| Quarterly Publication | | | Publication trimestrielle |
| Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada | | 57-003-XPB | Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement d'énergie au Canada |
| Annual Publications | | | Publications annuelles |
| Coal Mining (formerly Coal Mines) | | 26-206-XPB | Extraction de charbon (autrefois Mines de charbon) |
| Oil and Gas Extraction (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Industry) | | 26-213-XPB | Extraction de pétrole et de gaz (autrefois L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel) |
| Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport) | | 55-201-XPB | Transport du pétrole brut et des produits pétroliers par oléoduc (autrefois Transport du pétrole par pipelines) |
| Electric Power Generation, Transmission and Distribution (formerly Electric Power Annual Statistics) | | 57-202-XPB | Production, transport et distribution d'électricité (autrefois Statistiques annuelles de l'énergie électrique) |
| Electric Power Capability and Load | | 57-204-XPB | Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux |
| Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities) | | 57-205-XPB | Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz) |

To order a publication you may telephone 1-613-951-7277 or use facsimile number 1-613-951-1584 or internet: order@statcan.ca. For toll free in Canada and United States only telephone 1-800-267-6677. When ordering, by telephone or facsimile, written confirmation is not required.

Pour obtenir une publication veuillez téléphoner au 1-613-951-7277 ou utiliser le numéro du télécopieur 1-613-951-1584 ou par Internet: order@statcan.ca. Pour appeler sans frais, au Canada et aux États-Unis, composer le 1-800-267-6677. Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation écrite pour une commande faite par téléphone ou télécopieur.

Data Quality and Methodology

This publication presents the results of the 1997 Generating Stations survey. It endeavours to provide a detailed listing of electric power generating stations operated by electric utilities and industrial establishments. Survey coverage is limited to those utilities and companies which have at least one plant with a total generating capacity of over 500 KW and is exclusive of auxiliary equipment installed only for generating station service. Capacity changes that cause a generating station to move above or below the 500 KW threshold may lead to imbalances in year-over-year comparisons. Standby generators (activated usually if there is a shut down of the power grid) are excluded from this listing.

The listing of hydroelectric stations (table 4) includes some wind and tidal power generators.

Definitions

Capacity: The maximum power capability of a system or of a piece of equipment.

Combustion Turbine: Generation from the conversion of heat energy as a gas into mechanical energy.

Electric Utility: An organization that, as its prime purpose, generates, transmits and/or distributes electric energy for sale.

Installed Capacity: The capacity measured at the output terminals of all generating units in a station, without deducting station service requirements.

Internal Combustion: Generation from the rapid burning of a fuel-air mixture converted into mechanical energy.

Steam Plant: Generation where heat energy in steam is converted into mechanical energy. The steam is generated from the burning of a fuel.

Qualité des données et méthodologie

Cette publication présente les résultats de l'Enquête sur les centrales de 1997. Le but est de fournir une liste détaillée des centrales d'énergie électrique exploitées par les services d'électricité et les établissements industriels. La couverture de l'enquête se limite aux services d'électricité et aux compagnies ayant au moins une centrale dont la puissance génératrice totale dépasse 500 KW et ne comprend pas le matériel auxiliaire installé exclusivement pour l'entretien des centrales. Les changements de capacité qui donnent à une centrale une capacité supérieure ou inférieure au minimum de 500 KW peuvent causer des incohérences dans les comparaisons annuelles. Les centrales en réserve (mises en marche habituellement si le réseau de livraison d'électricité est en panne) sont exclues de cette liste.

La liste de centrales hydroélectriques (tableau 4) comprend les producteurs de source marémotrice et éolienne.

Définitions

Capacité: La puissance maximale d'un système ou d'une pièce d'équipement.

Turbine à combustion: Production venant de la conversion d'énergie calorifique sous forme de gaz en énergie mécanique.

Service d'électricité: Une organisation qui a pour but principal la production, la transmission et/ou la distribution d'énergie électrique pour la revente.

Capacité installée: La capacité mesurée aux bornes de sortie de tous les groupes électriques d'une centrale, sans déduction des besoins de services de celle-ci.

Combustion interne: Production venant en brûlant rapidement un mélange d'air et de combustible et sa conversion en énergie mécanique.

Usine de vapeur: Production venant de la conversion de vapeur en énergie mécanique. La vapeur est produite en brûlant un combustible.

TABLE 1. Installed Generating Capacity, by Province or Territory and Type of Organization, 1997

| | Canada | Newfound- land - Terre- Neuve | Prince Edward Island - Île-du- Prince- Édouard | Nova Scotia - Nouvelle- Écosse | New Brunswick - Nouveau- Brunswick | Québec | Ontario |
|---------------------------------|---|---|--|--|--|------------|------------|
| | nameplate rating in kilowatts - puissance indiquée en kilowatts | | | | | | |
| Utilities and industries | | | | | | | |
| Hydro | 66 823 070 | 6 652 892 | - | 391 210 | 919 290 | 32 575 263 | 8 000 727 |
| Steam | 27 963 915 | 490 000 | 69 000 | 1 808 760 | 2 377 012 | 770 500 | 11 072 700 |
| Nuclear | 13 390 000 | - | - | - | 680 000 | 675 000 | 12 035 000 |
| Internal combustion | 584 331 | 32 628 | - | - | 15 338 | 129 185 | 24 160 |
| Combustion turbine | 3 844 775 | 150 000 | 40 450 | 180 175 | 586 000 | 822 080 | 1 186 350 |
| Total thermal | 45 783 021 | 672 628 | 109 450 | 1 988 935 | 3 658 350 | 2 396 765 | 24 318 210 |
| TOTAL INSTALLED CAPACITY | 112 606 091 | 7 325 520 | 109 450 | 2 380 145 | 4 577 640 | 34 972 028 | 32 318 937 |
| % OF TOTAL FOR CANADA | 100.00 | 6.51 | 0.10 | 2.11 | 4.07 | 31.06 | 28.70 |
| TOTAL INSTALLED CAPACITY, 1996 | 113 445 674 | 7 325 230 | 109 450 | 2 473 605 | 4 520 740 | 34 764 419 | 33 581 293 |
| % CHANGE FROM 1996 | -0.74 | 0.00 | 0.00 | -3.77 | 1.25 | 0.59 | -3.75 |
| Public utilities | | | | | | | |
| Hydro | 59 493 067 | 6 355 520 | - | - | 865 810 | 29 242 890 | 7 247 262 |
| Steam | 18 170 100 | 490 000 | - | - | 2 181 600 | 600 000 | 9 972 000 |
| Nuclear | 13 390 000 | - | - | - | 680 000 | 675 000 | 12 035 000 |
| Internal combustion | 436 920 | 32 628 | - | - | 14 338 | 127 285 | 7 000 |
| Combustion turbine | 2 073 200 | 150 000 | - | - | 586 000 | 791 080 | 172 100 |
| Total thermal | 34 070 220 | 672 628 | - | - | 3 461 938 | 2 193 365 | 22 186 100 |
| TOTAL INSTALLED CAPACITY | 93 563 287 | 7 028 148 | - | - | 4 327 748 | 31 436 255 | 29 433 362 |
| % OF TOTAL FOR CANADA | 100.00 | 7.51 | 0.00 | 0.00 | 4.63 | 33.60 | 31.46 |
| TOTAL INSTALLED CAPACITY, 1996 | 95 141 004 | 7 028 074 | - | - | 4 316 148 | 31 442 450 | 31 193 848 |
| % CHANGE FROM 1996 | -1.65 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.26 | -0.01 | -5.64 |
| Private utilities | | | | | | | |
| Hydro | 3 205 676 | 217 922 | - | 385 360 | 36 040 | 820 898 | 491 960 |
| Steam | 7 880 650 | - | 69 000 | 1 761 250 | - | 74 700 | 534 700 |
| Nuclear | - | - | - | - | - | - | - |
| Internal combustion | 75 615 | - | - | - | 1 000 | - | 13 200 |
| Combustion turbine | 1 128 725 | - | 40 450 | 180 175 | - | 31 000 | 706 100 |
| Total thermal | 9 084 990 | - | 109 450 | 1 941 425 | 1 000 | 105 700 | 1 254 000 |
| TOTAL INSTALLED CAPACITY | 12 290 666 | 217 922 | 109 450 | 2 326 785 | 37 040 | 926 598 | 1 745 960 |
| % OF TOTAL FOR CANADA | 100.00 | 1.77 | 0.89 | 18.93 | 0.30 | 7.54 | 14.21 |
| TOTAL INSTALLED CAPACITY, 1996 | 11 886 656 | 217 706 | 109 450 | 2 422 295 | 36 740 | 791 504 | 1 458 460 |
| % CHANGE FROM 1996 | 3.39 | 0.00 | 0.00 | -3.94 | 0.81 | 17.06 | 19.71 |
| Industries | | | | | | | |
| Hydro | 4 124 327 | 79 450 | - | 5 850 | 17 440 | 2 511 475 | 261 505 |
| Steam | 1 913 165 | - | - | 47 510 | 195 412 | 95 800 | 566 000 |
| Nuclear | - | - | - | - | - | - | - |
| Internal combustion | 71 796 | - | - | - | - | 1 900 | 3 960 |
| Combustion turbine | 642 850 | - | - | - | - | - | 308 150 |
| Total thermal | 2 627 811 | - | - | 47 510 | 195 412 | 97 700 | 878 110 |
| TOTAL INSTALLED CAPACITY | 6 752 138 | 79 450 | - | 53 360 | 212 852 | 2 609 175 | 1 139 615 |
| % OF TOTAL FOR CANADA | 100.00 | 1.18 | 0.00 | 0.79 | 3.15 | 38.64 | 16.88 |
| TOTAL INSTALLED CAPACITY, 1996 | 6 418 014 | 79 450 | - | 51 310 | 167 852 | 2 530 465 | 928 985 |
| % CHANGE FROM 1996 | 5.20 | 0.00 | 0.00 | 3.99 | 26.80 | 3.11 | 22.67 |

TABLEAU 1. Puissance installée des centrales, par province ou territoire et type d'organisation, 1997

| Manitoba | Saskatchewan | Alberta | British Columbia - Colombie- Britannique | Yukon | Northwest Territories - Territoires-du Nord-Ouest | |
|---|--------------|-----------|--|---------|---|---|
| nameplate rating in kilowatts - puissance indiquée en kilowatts | | | | | | |
| | | | | | | Services d'électricité et industries |
| 4 890 325 | 835 860 | 858 946 | 11 571 497 | 76 300 | 50 760 | Hydro-électrique |
| 259 800 | 2 087 674 | 7 415 355 | 1 613 114 | - | - | Vapeur |
| - | - | - | - | - | - | Nucléaire |
| 15 155 | 10 030 | 54 744 | 66 554 | 58 605 | 177 932 | Combustion interne |
| - | 154 920 | 499 700 | 203 000 | - | 22 100 | Turbine à combustion |
| 274 955 | 2 252 624 | 7 969 799 | 1 882 668 | 58 605 | 200 032 | Total thermique |
| 5 165 280 | 3 088 484 | 8 828 745 | 13 454 165 | 134 905 | 250 792 | TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE |
| 4.59 | 2.74 | 7.84 | 11.95 | 0.12 | 0.22 | % DU TOTAL CANADIEN |
| 5 160 405 | 3 088 484 | 8 805 071 | 13 235 955 | 133 230 | 247 792 | TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE, 1996 |
| 0.09 | 0.00 | 0.26 | 1.64 | 1.25 | 1.21 | CHANGEMENT EN % DE 1996 |
| | | | | | | Services publics |
| 4 890 325 | 835 860 | - | 9 937 000 | 75 000 | 43 400 | Hydro-électrique |
| 237 000 | 2 007 000 | 1 770 000 | 912 500 | - | - | Vapeur |
| - | - | - | - | - | - | Nucléaire |
| 15 155 | - | 5 725 | 61 604 | 45 230 | 127 955 | Combustion interne |
| - | 154 920 | 123 500 | 93 000 | - | 2 600 | Turbine à combustion |
| 252 155 | 2 161 920 | 1 899 225 | 1 067 104 | 45 230 | 130 555 | Total thermique |
| 5 142 480 | 2 997 780 | 1 899 225 | 11 004 104 | 120 230 | 173 955 | TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE |
| 5.50 | 3.20 | 2.03 | 11.76 | 0.13 | 0.19 | % DU TOTAL CANADIEN |
| 5 134 105 | 2 997 780 | 1 893 500 | 10 841 504 | 119 980 | 173 615 | TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE, 1996 |
| 0.16 | 0.00 | 0.30 | 1.49 | 0.20 | 0.19 | CHANGEMENT EN % DE 1996 |
| | | | | | | Services privés |
| - | - | 858 946 | 393 250 | 1 300 | - | Hydro-électrique |
| - | - | 5 374 000 | 67 000 | - | - | Vapeur |
| - | - | - | - | - | - | Nucléaire |
| - | - | 38 340 | 1 350 | 13 375 | 8 350 | Combustion interne |
| - | - | 171 000 | - | - | - | Turbine à combustion |
| - | - | 5 583 340 | 68 350 | 13 375 | 8 350 | Total thermique |
| - | - | 6 442 286 | 461 600 | 14 675 | 8 350 | TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE |
| 0.00 | 0.00 | 52.42 | 3.76 | 0.12 | 0.07 | % DU TOTAL CANADIEN |
| - | - | 6 422 751 | 406 190 | 13 250 | 8 310 | TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE, 1996 |
| 0.00 | 0.00 | 0.30 | 13.64 | 10.75 | 0.48 | CHANGEMENT EN % DE 1996 |
| | | | | | | Industries |
| - | - | - | 1 241 247 | - | 7 360 | Hydro-électrique |
| 22 800 | 80 674 | 271 355 | 633 614 | - | - | Vapeur |
| - | - | - | - | - | - | Nucléaire |
| - | 10 030 | 10 679 | 3 600 | - | 41 627 | Combustion interne |
| - | - | 205 200 | 110 000 | - | 19 500 | Turbine à combustion |
| 22 800 | 90 704 | 487 234 | 747 214 | - | 61 127 | Total thermique |
| 22 800 | 90 704 | 487 234 | 1 988 461 | - | 68 487 | TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE |
| 0.34 | 1.34 | 7.22 | 29.45 | 0.00 | 1.01 | % DU TOTAL CANADIEN |
| 26 300 | 90 704 | 488 820 | 1 988 261 | - | 65 867 | TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE, 1996 |
| -13.30 | 0.00 | -0.32 | 0.01 | 0.00 | 3.97 | CHANGEMENT EN % DE 1996 |

TABLE 2. Conventional Thermal Generating Capacity by Province or Territory and by Principal Fuel, 1997

| | Steam | | | | | Internal Combustion | | | |
|------------------------------|---|--------------------|---------------------------------|----------------------|------------|---------------------|---------------------------------|-----------------------|---------|
| | Vapeur | | | | | Combustion interne | | | |
| | Coal - Charbon | Oil - Mazout | Natural gas - Gaz naturel | Other - Autres | Total | Oil - Mazout | Natural gas - Gaz naturel | Others - Autres | Total |
| | nameplate rating in kilowatts - puissance indiquée en kilowatts | | | | | | | | |
| Newfoundland | | | | | | | | | |
| Utilities | - | 490 000 | - | - | 490 000 | 32 628 | - | - | 32 628 |
| Industries | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Total | - | 490 000 | - | - | 490 000 | 32 628 | - | - | 32 628 |
| Prince Edward Island | | | | | | | | | |
| Utilities | - | 69 000 | - | - | 69 000 | - | - | - | - |
| Industries | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Total | - | 69 000 | - | - | 69 000 | - | - | - | - |
| Nova Scotia | | | | | | | | | |
| Utilities | 1 383 250 | 355 000 | - | 23 000 | 1 761 250 | - | - | - | - |
| Industries | - | 27 560 | - | 19 950 | 47 510 | - | - | - | - |
| Total | 1 383 250 | 382 560 | - | 42 950 | 1 808 760 | - | - | - | - |
| New Brunswick | | | | | | | | | |
| Utilities | 570 000 | 1 289 600 | - | 322 000 | 2 181 600 | 15 338 | - | - | 15 338 |
| Industries | - | 6 000 | - | 189 412 | 195 412 | - | - | - | - |
| Total | 570 000 | 1 295 600 | - | 511 412 | 2 377 012 | 15 338 | - | - | 15 338 |
| Québec | | | | | | | | | |
| Utilities | - | 600 000 | - | 74 700 | 674 700 | 127 285 | - | - | 127 285 |
| Industries | - | - | 6 000 | 89 800 | 95 800 | 1 900 | - | - | 1 900 |
| Total | - | 600 000 | 6 000 | 164 500 | 770 500 | 129 185 | - | - | 129 185 |
| Ontario | | | | | | | | | |
| Utilities | 7 772 000 | 2 200 000 | 519 700 | 15 000 | 10 506 700 | 2 000 | 12 600 | 5 600 | 20 200 |
| Industries | - | - | 429 500 | 136 500 | 566 000 | - | 3 960 | - | 3 960 |
| Total | 7 772 000 | 2 200 000 | 949 200 | 151 500 | 11 072 700 | 2 000 | 16 560 | 5 600 | 24 160 |
| Manitoba | | | | | | | | | |
| Utilities | 237 000 | - | - | - | 237 000 | 15 155 | - | - | 15 155 |
| Industries | - | - | - | 22 800 | 22 800 | - | - | - | - |
| Total | 237 000 | - | - | 22 800 | 259 800 | 15 155 | - | - | 15 155 |
| Saskatchewan | | | | | | | | | |
| Utilities | 1 766 000 | - | 241 000 | - | 2 007 000 | - | - | - | - |
| Industries | - | 21 000 | 37 362 | 22 312 | 80 674 | 10 030 | - | - | 10 030 |
| Total | 1 766 000 | 21 000 | 278 362 | 22 312 | 2 087 674 | 10 030 | - | - | 10 030 |
| Alberta | | | | | | | | | |
| Utilities | 5 962 000 | - | 1 105 000 | 77 000 | 7 144 000 | 17 140 | 26 925 | - | 44 065 |
| Industries | - | - | 131 855 | 139 500 | 271 355 | 6 229 | 4 450 | - | 10 679 |
| Total | 5 962 000 | - | 1 236 855 | 216 500 | 7 415 355 | 23 369 | 31 375 | - | 54 744 |
| British Columbia | | | | | | | | | |
| Utilities | - | - | 912 500 | 67 000 | 979 500 | 40 704 | 22 250 | - | 62 954 |
| Industries | - | - | 111 000 | 522 614 | 633 614 | - | 3 600 | - | 3 600 |
| Total | - | - | 1 023 500 | 589 614 | 1 613 114 | 40 704 | 25 850 | - | 66 554 |
| Yukon | | | | | | | | | |
| Utilities | - | - | - | - | - | 58 605 | - | - | 58 605 |
| Industries | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Total | - | - | - | - | - | 58 605 | - | - | 58 605 |
| Northwest Territories | | | | | | | | | |
| Utilities | - | - | - | - | - | 136 305 | - | - | 136 305 |
| Industries | - | - | - | - | - | 41 627 | - | - | 41 627 |
| Total | - | - | - | - | - | 177 932 | - | - | 177 932 |
| Canada | | | | | | | | | |
| Utilities | 17 690 250 | 5 003 600 | 2 778 200 | 578 700 | 26 050 750 | 445 160 | 61 775 | 5 600 | 512 535 |
| Industries | - | 54 560 | 715 717 | 1 142 888 | 1 913 165 | 59 786 | 12 010 | - | 71 796 |
| Total | 17 690 250 | 5 058 160 | 3 493 917 | 1 721 588 | 27 963 915 | 504 946 | 73 785 | 5 600 | 584 331 |

TABLEAU 2. Capacité génératrice thermique classique, par province ou territoire et combustible principal, 1997

| Combustion Turbine | | | Total | | | | | |
|---|---------------------------------|-----------|----------------------|--------------------|---------------------------------|----------------------|------------|----------------------------------|
| Turbine à combustion | | | | | | | | |
| Oil - Mazout | Natural gas - Gaz naturel | Total | Coal - Charbon | Oil - Mazout | Natural gas - Gaz naturel | Other - Autres | Total | |
| nameplate rating in kilowatts - puissance indiquée en kilowatts | | | | | | | | |
| 150 000 | - | 150 000 | - | 672 628 | - | - | 672 628 | Terre-Neuve |
| - | - | - | - | - | - | - | - | Services |
| 150 000 | - | 150 000 | - | 672 628 | - | - | 672 628 | Industries |
| | | | | | | | | Total |
| 40 450 | - | 40 450 | - | 109 450 | - | - | 109 450 | Île-du-Prince-Édouard |
| - | - | - | - | - | - | - | - | Services |
| 40 450 | - | 40 450 | - | 109 450 | - | - | 109 450 | Industries |
| | | | | | | | | Total |
| 180 175 | - | 180 175 | 1 383 250 | 535 175 | - | 23 000 | 1 941 425 | Nouvelle-Écosse |
| - | - | - | - | 27 560 | - | 19 950 | 47 510 | Services |
| 180 175 | - | 180 175 | 1 383 250 | 562 735 | - | 42 950 | 1 988 935 | Industries |
| | | | | | | | | Total |
| 586 000 | - | 586 000 | 570 000 | 1 890 938 | - | 322 000 | 2 782 938 | Nouveau-Brunswick |
| - | - | - | - | 6 000 | - | 189 412 | 195 412 | Services |
| 586 000 | - | 586 000 | 570 000 | 1 896 938 | - | 511 412 | 2 978 350 | Industries |
| | | | | | | | | Total |
| 791 080 | 31 000 | 822 080 | - | 1 518 365 | 31 000 | 74 700 | 1 624 065 | Québec |
| - | - | - | - | 1 900 | 6 000 | 89 800 | 97 700 | Services |
| 791 080 | 31 000 | 822 080 | - | 1 520 265 | 37 000 | 164 500 | 1 721 765 | Industries |
| | | | | | | | | Total |
| 172 100 | 706 100 | 878 200 | 7 772 000 | 2 374 100 | 1 238 400 | 20 600 | 11 405 100 | Ontario |
| 20 000 | 288 150 | 308 150 | - | 20 000 | 721 610 | 136 500 | 878 110 | Services |
| 192 100 | 994 250 | 1 186 350 | 7 772 000 | 2 394 100 | 1 960 010 | 157 100 | 12 283 210 | Industries |
| | | | | | | | | Total |
| - | - | - | 237 000 | 15 155 | - | - | 252 155 | Manitoba |
| - | - | - | - | - | - | 22 800 | 22 800 | Services |
| - | - | - | 237 000 | 15 155 | - | 22 800 | 274 955 | Industries |
| | | | | | | | | Total |
| - | 154 920 | 154 920 | 1 766 000 | - | 395 920 | - | 2 161 920 | Saskatchewan |
| - | - | - | - | 31 030 | 37 362 | 22 312 | 90 704 | Services |
| - | 154 920 | 154 920 | 1 766 000 | 31 030 | 433 282 | 22 312 | 2 252 624 | Industries |
| | | | | | | | | Total |
| - | 294 500 | 294 500 | 5 962 000 | 17 140 | 1 426 425 | 77 000 | 7 482 565 | Alberta |
| - | 205 200 | 205 200 | - | 6 229 | 341 505 | 139 500 | 487 234 | Services |
| - | 499 700 | 499 700 | 5 962 000 | 23 369 | 1 767 930 | 216 500 | 7 969 799 | Industries |
| | | | | | | | | Total |
| 47 000 | 46 000 | 93 000 | - | 87 704 | 980 750 | 67 000 | 1 135 454 | Colombie-Britannique |
| - | 110 000 | 110 000 | - | - | 224 600 | 522 614 | 747 214 | Services |
| 47 000 | 156 000 | 203 000 | - | 87 704 | 1 205 350 | 589 614 | 1 882 668 | Industries |
| | | | | | | | | Total |
| - | - | - | - | 58 605 | - | - | 58 605 | Yukon |
| - | - | - | - | - | - | - | - | Services |
| - | - | - | - | 58 605 | - | - | 58 605 | Industries |
| | | | | | | | | Total |
| 2 600 | - | 2 600 | - | 138 905 | - | - | 138 905 | Territoires-du-Nord-Ouest |
| - | 19 500 | 19 500 | - | 41 627 | 19 500 | - | 61 127 | Services |
| 2 600 | 19 500 | 22 100 | - | 180 532 | 19 500 | - | 200 032 | Industries |
| | | | | | | | | Total |
| 1 969 405 | 1 232 520 | 3 201 925 | 17 690 250 | 7 418 165 | 4 072 495 | 584 300 | 29 765 210 | Canada |
| 20 000 | 622 850 | 642 850 | - | 134 346 | 1 350 577 | 1 142 888 | 2 627 811 | Services |
| 1 989 405 | 1 855 370 | 3 844 775 | 17 690 250 | 7 552 511 | 5 423 072 | 1 727 188 | 32 393 021 | Industries |
| | | | | | | | | Total |

TABLE 3. Listing of Generating Capacity Changes, 1997

TABLEAU 3. Liste des changements de capacité génératrice, 1997

| | | KW |
|--|---|------------|
| Hydro | | |
| Newfoundland - Terre-Neuve | | |
| DEER LAKE POWER CO LTD | | |
| Deer Lake | capacity change - changement de capacité | 216 |
| Total Newfoundland - Terre-Neuve | | 216 |
| Nova Scotia - Nouvelle-Écosse | | |
| SEAFORTH ENGINEERING GROUP INC | | |
| Morgan Falls Hydro Facility | new station - nouvelle centrale | 850 |
| Total Nova Scotia - Nouvelle-Écosse | | 850 |
| New Brunswick - Nouveau-Brunswick | | |
| B J HARGROVE LTD | | |
| Hargrove | capacity change - changement de capacité | 300 |
| Total New Brunswick - Nouveau-Brunswick | | 300 |
| Québec | | |
| SOCIÉTÉ D'ÉNERGIE DE LA RIVIÈRE STE-ANNE INC | | |
| Chutes à Gorry | new station - nouvelle centrale | 3 100 |
| ABITIBI-CONSOLIDATED INC | | |
| Kenogami | station closed - centrale fermée | -4 690 |
| ALGONQUIN POWER INC | | |
| Ste Brigitte-des-Saults | capacity change - changement de capacité | 100 |
| Donnacona | capacity change - changement de capacité | -3 000 |
| AYERS LTÉE | | |
| Ayers 1 et 2 | new station - nouvelle centrale | 3 300 |
| BORALEX INC | | |
| Buckingham | capacity change - changement de capacité | 844 |
| St-Hyacinthe | change in unit(s) - changement d'unité(s) | 950 |
| St-Lambert | capacity change - changement de capacité | 1 200 |
| Rimouski | new station - nouvelle centrale | 3 500 |
| St-François | new station - nouvelle centrale | 2 100 |
| Montmorency | new station - nouvelle centrale | 4 500 |
| CENTRALE HYDROÉLECTRIQUE LA SARRE 2 | | |
| La Sarre 2 | new station - nouvelle centrale | 600 |
| COATICOOK LA VILLE DE | | |
| Belding | capacity change - changement de capacité | 160 |
| HYDRO BROMPTONVILLE INC | | |
| Bromptonville | new station - nouvelle centrale | 10 000 |
| HYDRO MAGOG | | |
| La Grande Dame | capacity change - changement de capacité | - 200 |
| HYDRO WINDSOR INC | | |
| Würtele | new station - nouvelle centrale | 5 000 |
| HYDRO-MONTMAGNY INC | | |
| Montmagny | new station - nouvelle centrale | 1 500 |
| HYDRO-QUEBEC | | |
| Beauharnois | capacity change - changement de capacité | -16 300 |
| HYDRO-SNÉMO INC | | |
| Rivière-du-Loup | new station - nouvelle centrale | 2 200 |
| INNERGEX SOCIÉTÉ EN COMMANDITE | | |
| Complexe Portneuf | new station - nouvelle centrale | 18 700 |
| MINI-CENTRALES DE L'EST INC | | |
| Inoac St-Jérôme | new station - nouvelle centrale | 1 200 |

TABLE 3. Listing of Generating Capacity Changes, 1997

TABLEAU 3. Liste des changements de capacité génératrice, 1997

| | | KW |
|--|--|---------------|
| SOCIÉTÉ EN COMMANDITE LA SARRE 1 | | |
| La Sarre 1 | new station - nouvelle centrale | 900 |
| SOCIÉTÉ D'ÉNERGIE PETITES BERGERONNES INC | | |
| Bergeronnes | new station - nouvelle centrale | 2 500 |
| SOCIÉTÉ EN COMMANDITE CHUTE FORD | | |
| Glenford | new station - nouvelle centrale | 3 000 |
| THIBAudeau-RICARD INC | | |
| Thibaudeau-Ricard | new station - nouvelle centrale | 3 200 |
| Total Québec | | 44 364 |
| Ontario | | |
| ABITIBI-CONSOLIDATED INC | | |
| Island Falls | capacity change - changement de capacité | 4 800 |
| Twin Falls | capacity change - changement de capacité | 4 500 |
| ALGONQUIN POWER INC | | |
| Shekak River | capacity change - changement de capacité | 13 900 |
| CANADIAN HYDRO DEVELOPERS INC | | |
| Moose Rapids | new station - nouvelle centrale | 1 200 |
| Ragged Chute | new station - nouvelle centrale | 6 600 |
| GREAT LAKES POWER LIMITED | | |
| Andrews Falls | capacity change - changement de capacité | 2 200 |
| ONTARIO HYDRO | | |
| Abitibi Canyon | capacity change - changement de capacité | 74 175 |
| Aguasabon | capacity change - changement de capacité | 3 710 |
| Alexander | capacity change - changement de capacité | 1 220 |
| Arnprior | capacity change - changement de capacité | 10 520 |
| Aubrey Falls | capacity change - changement de capacité | 33 450 |
| Auburn | capacity change - changement de capacité | -24 |
| Barrett Chute | capacity change - changement de capacité | 25 560 |
| Big Chute | capacity change - changement de capacité | - 330 |
| Big Eddy | capacity change - changement de capacité | 350 |
| Bingham Chute | capacity change - changement de capacité | 160 |
| Calabogie | capacity change - changement de capacité | -60 |
| Cameron | capacity change - changement de capacité | 3 200 |
| Caribou Falls | capacity change - changement de capacité | 9 670 |
| Chats Falls | capacity change - changement de capacité | 17 020 |
| Chenault | capacity change - changement de capacité | -2 570 |
| Coniston | capacity change - changement de capacité | - 550 |
| Crystal Falls | capacity change - changement de capacité | 240 |
| Decew Falls #1 | capacity change - changement de capacité | 960 |
| Decew Falls #2 | capacity change - changement de capacité | 28 260 |
| Des Joachims | capacity change - changement de capacité | 74 960 |
| Ear Falls | capacity change - changement de capacité | -1 145 |
| Elliott Chute | capacity change - changement de capacité | 410 |
| Eugenia | capacity change - changement de capacité | 1 210 |
| George W Rayner | capacity change - changement de capacité | 4 240 |
| Hagues Reach | capacity change - changement de capacité | 39 |
| Hanna Chute | capacity change - changement de capacité | 340 |
| Harmon | capacity change - changement de capacité | 11 000 |
| Healey Falls | capacity change - changement de capacité | 2 670 |
| High Falls | capacity change - changement de capacité | 1 650 |
| Hound Chute | capacity change - changement de capacité | 1 160 |
| Indian Chute | capacity change - changement de capacité | -60 |

TABLE 3. Listing of Generating Capacity Changes, 1997

TABLEAU 3. Liste des changements de capacité génératrice, 1997

| | | KW |
|--|--|----------------|
| Ontario | | |
| Kakabeka Falls | capacity change - changement de capacité | 260 |
| Kipling | capacity change - changement de capacité | 15 560 |
| Lakefield | capacity change - changement de capacité | - 100 |
| Little Long | capacity change - changement de capacité | 14 320 |
| Lower Notch | capacity change - changement de capacité | 43 200 |
| Lower Sturgeon | capacity change - changement de capacité | -1 040 |
| Manitou Falls | capacity change - changement de capacité | -5 450 |
| Matabitchuan | capacity change - changement de capacité | 3 360 |
| Mc Vittie | capacity change - changement de capacité | 50 |
| Merrickville | capacity change - changement de capacité | 130 |
| Meyersburg | capacity change - changement de capacité | 390 |
| Mountain Chute | capacity change - changement de capacité | 27 480 |
| Nipissing | capacity change - changement de capacité | - 420 |
| Ontario Power | capacity change - changement de capacité | 2 110 |
| Otter Rapids | capacity change - changement de capacité | 14 600 |
| Otto Holden | capacity change - changement de capacité | 37 760 |
| Pine Portage | capacity change - changement de capacité | -3 300 |
| Ragged Rapids | capacity change - changement de capacité | 350 |
| Ranney Falls | capacity change - changement de capacité | 770 |
| Red Rock Falls | capacity change - changement de capacité | 1 000 |
| Robert H Saunders | capacity change - changement de capacité | 45 800 |
| Sandy Falls | capacity change - changement de capacité | - 365 |
| Seymour | capacity change - changement de capacité | 700 |
| Sidney | capacity change - changement de capacité | 1 224 |
| Sills Island | capacity change - changement de capacité | - 320 |
| Silver Falls | capacity change - changement de capacité | 2 780 |
| Sir Adam Beck #1 | capacity change - changement de capacité | 10 710 |
| Sir Adam Beck #2 | capacity change - changement de capacité | 73 895 |
| Sir Adam Beck Pumping | capacity change - changement de capacité | -54 750 |
| Smoky Falls | capacity change - changement de capacité | 1 920 |
| South Falls | capacity change - changement de capacité | 175 |
| Stewartville | capacity change - changement de capacité | 21 170 |
| Stinson | capacity change - changement de capacité | 1 400 |
| Trethewey Falls | capacity change - changement de capacité | 140 |
| Wawaitin | capacity change - changement de capacité | - 600 |
| Wells | capacity change - changement de capacité | 37 300 |
| Whitedog Falls | capacity change - changement de capacité | 2 970 |
| REGIONAL POWER INC | | |
| Sechelt | new station - nouvelle centrale | 16 000 |
| VALERIE FALLS LIMITED PARTNERSHIP | | |
| Valerie Falls | new station - nouvelle centrale | 9 000 |
| Total Ontario | | 654 814 |
| Manitoba | | |
| MANITOBA HYDRO | | |
| Grand Rapids | capacity change - changement de capacité | 16 450 |
| Great Falls | capacity change - changement de capacité | -1 900 |
| Pine Falls | capacity change - changement de capacité | 1 000 |
| Seven Sisters | capacity change - changement de capacité | -1 700 |
| Total Manitoba | | 13 850 |

TABLE 3. Listing of Generating Capacity Changes, 1997

TABLEAU 3. Liste des changements de capacité génératrice, 1997

| | | KW |
|--|---|----------------|
| Alberta | | |
| VISION QUEST WINDELECTRIC INC | | |
| Belly River | new station - nouvelle centrale | 600 |
| Castle River East | new station - nouvelle centrale | 600 |
| Total Alberta | | 1 200 |
| British Columbia - Colombie-Britannique | | |
| B C HYDRO | | |
| Alouette | capacity change - changement de capacité | 1 000 |
| Bridge River #1 | capacity change - changement de capacité | -28 000 |
| Kootenay Canal | capacity change - changement de capacité | 10 000 |
| Mica | capacity change - changement de capacité | 56 000 |
| Peace Canyon | capacity change - changement de capacité | -6 000 |
| Revelstoke | capacity change - changement de capacité | 137 000 |
| Strathcona | capacity change - changement de capacité | 2 000 |
| Wahleach | capacity change - changement de capacité | -1 000 |
| Whatshan | capacity change - changement de capacité | 4 000 |
| COLUMBIA POWER CORPORATION | | |
| Brilliant | capacity change - changement de capacité | 3 800 |
| NORTHERN UTILITIES INC | | |
| Mamquam | new station - nouvelle centrale | 50 000 |
| QUEEN CHARLOTTE POWER CORPORATION | | |
| Moresby Lake | capacity change - changement de capacité | 1 625 |
| Total British Columbia - Colombie-Britannique | | 230 425 |
| Yukon | | |
| YUKON ELECTRICAL COMPANY LIMITED | | |
| Fish Lake #1 | capacity change - changement de capacité | -175 |
| Fish Lake #2 | capacity change - changement de capacité | -50 |
| YUKON ENERGY CORPORATION | | |
| Mayo | capacity change - changement de capacité | -100 |
| Total Yukon | | -325 |
| Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest | | |
| ROYAL OAK MINES INC | | |
| Colomac | change in unit(s) - changement d'unité(s) | -1 406 |
| Total Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest | | -1 406 |
| Total Hydro | | 944 288 |
| Steam - Vapeur | | |
| Nova Scotia - Nouvelle-Écosse | | |
| NOVA SCOTIA POWER INC | | |
| Point Tupper | change in unit(s) - changement d'unité(s) | -78 510 |
| Trenton | change in unit(s) - changement d'unité(s) | -40 000 |
| S W TAYLOR LUMBER LTD | | |
| Taylor Lumber | new station - nouvelle centrale | 1 200 |
| THE BROOKLYN ENERGY CENTRE | | |
| Brooklyn Energy Centre | new station - nouvelle centrale | 23 000 |
| Total Nova Scotia - Nouvelle-Écosse | | -94 310 |
| New Brunswick - Nouveau-Brunswick | | |
| FRASER PAPERS INC (CANADA) | | |
| Edmundston | change in unit(s) - changement d'unité(s) | 45 000 |

TABLE 3. Listing of Generating Capacity Changes, 1997

TABLEAU 3. Liste des changements de capacité génératrice, 1997

| | | KW |
|--|---|----------------|
| NEW BRUNSWICK POWER CORPORATION | | |
| Coleson Cove | capacity change - changement de capacité | 12 600 |
| Total New Brunswick - Nouveau-Brunswick | | 57 600 |
| Québec | | |
| BFI ÉNERGIE INC | | |
| Lachenaie | new station - nouvelle centrale | 3 700 |
| CHAPAIS ÉNERGIE | | |
| Chapais | new station - nouvelle centrale | 28 000 |
| DOMTAR INC | | |
| Lebel-sur-Quévillon | new station - nouvelle centrale | 48 500 |
| ENVIRO-ÉNERGIE ALLIANCE INC | | |
| Dolbeau | new station - nouvelle centrale | 20 000 |
| PRODUITS FORESTIERS DONOHUE INC | | |
| St-Félicien | new station - nouvelle centrale | 27 300 |
| SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZMONT | | |
| Montréal | new station - nouvelle centrale | 23 000 |
| TEMBEC INC | | |
| Temiscaming | new station - nouvelle centrale | 8 600 |
| Total Québec | | 159 100 |
| Ontario | | |
| AES KINGSTON INC | | |
| Kingston | new station - nouvelle centrale | 110 000 |
| CHAPLEAU CO-GENERATION LIMITED | | |
| Chapleau | new station - nouvelle centrale | 7 000 |
| CO-STEEL LASCO | | |
| Whitby | new station - nouvelle centrale | 50 000 |
| EASTERN POWER DEVELOPERS INC | | |
| Brock/Pickering | new station - nouvelle centrale | 32 500 |
| Keele Valley | new station - nouvelle centrale | 32 500 |
| IMPERIAL OIL LIMITED | | |
| Nanticoke | new station - nouvelle centrale | 22 000 |
| IROQUOIS FALLS POWER CORP | | |
| Iroquois Falls | revision(s) - révision(s) | 500 |
| KMS PEEL INC | | |
| Brampton | new station - nouvelle centrale | 10 000 |
| ONTARIO HYDRO | | |
| Lambton | capacity change - changement de capacité | -20 000 |
| Lennox | change in unit(s) - changement d'unité(s) | 1 100 000 |
| Nanticoke | capacity change - changement de capacité | -111 000 |
| Thunder Bay | change in unit(s) - changement d'unité(s) | -93 000 |
| POTTER STATION CO INC | | |
| Kirkland Lake | new station - nouvelle centrale | 37 000 |
| REDPATH INDUSTRIES LIMITED | | |
| Toronto | change in unit(s) - changement d'unité(s) | 6 000 |
| SPRUCE FALLS INC | | |
| Kapuskasing Mill | change in unit(s) - changement d'unité(s) | 12 500 |
| TRANSCANADA PIPELINES LIMITED | | |
| North Bay | new station - nouvelle centrale | 31 000 |
| Kapuskasing | new station - nouvelle centrale | 32 000 |
| TRIGEN ENERGY CANADA INC | | |
| London | new station - nouvelle centrale | 500 |

TABLE 3. Listing of Generating Capacity Changes, 1997

TABLEAU 3. Liste des changements de capacité génératrice, 1997

| | | | KW |
|--|--|---|------------------|
| WEYERHAEUSER CANADA LTD | | | |
| Dryden | | new station - nouvelle centrale | 37 700 |
| Total Ontario | | | 1 297 200 |
| Manitoba | | | |
| ROGERS SUGAR LTD | | | |
| Fort Garry | | closed station (temporarily) - centrale fermée (temporairement) | -3 500 |
| Total Manitoba | | | -3 500 |
| Alberta | | | |
| ALBERTA HOSPITAL | | | |
| Ponoka Hospital | | revision(s) - révision(s) | - 731 |
| DRAYTON VALLEY POWER | | | |
| Drayton Valley Power | | new station - nouvelle centrale | 12 000 |
| LETHBRIDGE REGIONAL HOSPITAL | | | |
| Lethbridge | | capacity change - changement de capacité | 140 |
| TRANSALTA ENERGY CORPORATION | | | |
| Mildred Lake | | capacity change - changement de capacité | 2 000 |
| Total Alberta | | | 13 409 |
| British Columbia - Colombie-Britannique | | | |
| FINLAY FOREST INDUSTRIES INC | | | |
| Mackenzie | | new station - nouvelle centrale | 13 900 |
| HARMAC PACIFIC INC | | | |
| Harmac | | capacity change - changement de capacité | 1 500 |
| INTERNATIONAL FOREST PRODUCTS LTD | | | |
| Flavelle | | station closed - centrale fermée | -3 500 |
| PACIFICA PAPERS COMPANY LIMITED PARTNERSHIP | | | |
| Powell River | | change in unit(s) - changement d'unité(s) | -10 500 |
| Total British Columbia - Colombie-Britannique | | | 1 400 |
| Total Steam - Vapeur | | | 1 430 899 |
| Internal Combustion - Combustion interne | | | |
| Newfoundland - Terre-Neuve | | | |
| NEWFOUNDLAND AND LABRADOR HYDRO ELECTRIC CORP | | | |
| Cartwright | | capacity change - changement de capacité | 20 |
| Charlottetown | | capacity change - changement de capacité | -50 |
| Davis Inlet | | capacity change - changement de capacité | 75 |
| Hopedale | | capacity change - changement de capacité | 340 |
| Makkovik | | capacity change - changement de capacité | - 230 |
| Nain | | capacity change - changement de capacité | 820 |
| Postville | | change in unit(s) - changement d'unité(s) | -87 |
| Ramea | | change in unit(s) - changement d'unité(s) | - 678 |
| Rigolet | | capacity change - changement de capacité | 50 |
| St Brendan's | | revision(s) - révision(s) | -50 |
| St Lewis | | change in unit(s) - changement d'unité(s) | - 136 |
| Total Newfoundland - Terre-Neuve | | | 74 |
| New Brunswick - Nouveau-Brunswick | | | |
| NEW BRUNSWICK POWER CORPORATION | | | |
| Grand Manan | | change in unit(s) - changement d'unité(s) | -1 000 |
| Total New Brunswick - Nouveau-Brunswick | | | -1 000 |

TABLE 3. Listing of Generating Capacity Changes, 1997

TABLEAU 3. Liste des changements de capacité génératrice, 1997

| | | | KW |
|--|---|--|---------------|
| Québec | | | |
| HYDRO-QUEBEC | | | |
| Tasiujaq | capacity change - changement de capacité | | 145 |
| NORANDA MINING AND EXPLORATION INC | | | |
| Division Mines Gaspé | change in unit(s) - changement d'unité(s) | | -1 000 |
| Total Québec | | | - 855 |
| Ontario | | | |
| E S FOX LTD | | | |
| Energogen Beare Road | new station - nouvelle centrale | | 5 600 |
| TAGE HANSEN LTD | | | |
| Leamington | capacity change - changement de capacité | | 85 |
| Total Ontario | | | 5 685 |
| Manitoba | | | |
| MANITOBA HYDRO | | | |
| God's Lake Narrows | station closed - centrale fermée | | -1 575 |
| God's River | station closed - centrale fermée | | - 900 |
| Oxford House | station closed - centrale fermée | | -1 775 |
| Pikwitonei | station closed - centrale fermée | | - 700 |
| Thicket Portage | station closed - centrale fermée | | - 525 |
| Total Manitoba | | | -5 475 |
| Alberta | | | |
| ALBERTA POWER LTD | | | |
| AEC Ogsten | station closed - centrale fermée | | -1 300 |
| Chinchaga | change in unit(s) - changement d'unité(s) | | 125 |
| Colin Kidney | change in unit(s) - changement d'unité(s) | | 1 000 |
| Fort Chipewyan | change in unit(s) - changement d'unité(s) | | 25 |
| Fox Lake | change in unit(s) - changement d'unité(s) | | 500 |
| Garden Creek | capacity change - changement de capacité | | 50 |
| Gulf East Panny | capacity change - changement de capacité | | 725 |
| Jasper | change in unit(s) - changement d'unité(s) | | 480 |
| Skunk Lake | change in unit(s) - changement d'unité(s) | | - 500 |
| Trout Lake | change in unit(s) - changement d'unité(s) | | - 500 |
| Gulf House Creek | new station - nouvelle centrale | | 1 570 |
| Little Horse | new station - nouvelle centrale | | 2 000 |
| ANDERSON EXPLORATION LTD | | | |
| Calgary | station closed - centrale fermée | | - 600 |
| CALGARY CITY OF | | | |
| Calgary - Bearspaw WTP | new station - nouvelle centrale | | 5 725 |
| LETHBRIDGE REGIONAL HOSPITAL | | | |
| Lethbridge | capacity change - changement de capacité | | - 110 |
| PRAIRIE BIBLE INSTITUTE | | | |
| Three Hills | capacity change - changement de capacité | | - 700 |
| Total Alberta | | | 8 490 |
| British Columbia - Colombie-Britannique | | | |
| ALBERTA POWER LTD | | | |
| Burnt Brazion (BC) | capacity change - changement de capacité | | -15 |
| B C HYDRO | | | |
| Fort Nelson | change in unit(s) - changement d'unité(s) | | 2 800 |

TABLE 3. Listing of Generating Capacity Changes, 1997

TABLEAU 3. Liste des changements de capacité génératrice, 1997

| | | KW |
|--|--|---------------|
| PLACER DOME CANADA LIMITED | | |
| Endako Mines | station closed - centrale fermée | -1 200 |
| Total British Columbia - Colombie-Britannique | | 1 585 |
| Yukon | | |
| YUKON ELECTRICAL COMPANY LIMITED | | |
| Beaver Creek | capacity change - changement de capacité | -50 |
| Carmacks | capacity change - changement de capacité | -100 |
| Pelly River Crossing | capacity change - changement de capacité | 50 |
| Teslin | capacity change - changement de capacité | -200 |
| Watson Lake | change in unit(s) - changement d'unité(s) | 200 |
| Haines Junction | new station - nouvelle centrale | 1 750 |
| YUKON ENERGY CORPORATION | | |
| Dawson City | capacity change - changement de capacité | 1 000 |
| Faro | capacity change - changement de capacité | -350 |
| Whitehorse | capacity change - changement de capacité | -300 |
| Total Yukon | | 2 000 |
| Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest | | |
| COMINCO LTD | | |
| Polaris | change in unit(s) - changement d'unité(s) | 1 161 |
| NORTHLAND UTILITIES (NWT) LTD | | |
| Hay River | capacity change - changement de capacité | 40 |
| NORTHWEST TERRITORIES POWER CORP | | |
| Coppermine(Kugluktuk) | change in unit(s) - changement d'unité(s) | 375 |
| Fort Franklin (Deline) | change in unit(s) - changement d'unité(s) | 40 |
| Fort Resolution | capacity change - changement de capacité | -200 |
| Lutsel k'e | capacity change - changement de capacité | -120 |
| Pangnirtung | change in unit(s) - changement d'unité(s) | -265 |
| Pelly Bay | change in unit(s) - changement d'unité(s) | 20 |
| Rae Lakes | change in unit(s) - changement d'unité(s) | 50 |
| Rae/Edzo | capacity change - changement de capacité | -140 |
| Wrigley | change in unit(s) - changement d'unité(s) | 115 |
| ROYAL OAK MINES INC | | |
| Colomac | revision(s) - révision(s) | 2 865 |
| Total Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest | | 3 941 |
| Total Internal Combustion - Combustion interne | | 14 445 |
| Combustion Turbine - Turbine à combustion | | |
| Québec | | |
| BORALEX INC | | |
| Kingsey Falls | revision(s) - révision(s) | 5 000 |
| Total Québec | | 5 000 |
| Ontario | | |
| DOW CHEMICAL CANADA INC | | |
| Samia | revision(s) - révision(s) | -54 400 |
| ONTARIO HYDRO | | |
| Bruce A | closed unit(s) (temporarily) - unité(s) fermée(s) (temporairement) | -31 400 |
| Bruce B | closed unit(s) (temporarily) - unité(s) fermée(s) (temporairement) | -39 400 |
| Bruce Heavy Water | closed unit(s) (temporarily) - unité(s) fermée(s) (temporairement) | -15 700 |
| Darlington | closed unit(s) (temporarily) - unité(s) fermée(s) (temporairement) | -65 000 |
| Pickering A | closed station (temporarily) - centrale fermée (temporairement) | -41 400 |
| Pickering B | closed station (temporarily) - centrale fermée (temporairement) | -47 200 |

TABLE 3. Listing of Generating Capacity Changes, 1997

TABLEAU 3. Liste des changements de capacité génératrice, 1997

| | | KW |
|--|--|-------------------|
| TRANSCANADA PIPELINES LIMITED | | |
| North Bay | new station - nouvelle centrale | 32 000 |
| Kapuskasing | new station - nouvelle centrale | 32 000 |
| TRIGEN ENERGY CANADA INC | | |
| London | new station - nouvelle centrale | 3 000 |
| Total Ontario | | - 227 500 |
| British Columbia - Colombie-Britannique | | |
| B C HYDRO | | |
| Keogh | capacity change - changement de capacité | -15 200 |
| Total British Columbia - Colombie-Britannique | | -15 200 |
| Total Combustion Turbine - Turbine à combustion | | - 237 700 |
| Nuclear - Nucléaire | | |
| Ontario | | |
| ONTARIO HYDRO | | |
| Bruce A | closed unit(s) (temporarily) - unité(s) fermée(s) (temporairement) | - 825 000 |
| Pickering A | closed station (temporarily) - centrale fermée (temporairement) | -2 168 000 |
| Total Ontario | | -2 993 000 |
| Total Nuclear - Nucléaire | | -2 993 000 |

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1997

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|--|
| Newfoundland - Terre-Neuve | | | | KW |
| ABITIBI-CONSOLIDATED INC | | | | |
| Bishops Falls | | | | |
| Exploits River | 49 01 ' 55 30 ' | 9 | 1916 - 1953 | 14 400 |
| Buchans | | | | |
| Buchans Lake | 48 49 ' 56 52 ' | 1 | 1988 | 1 850 |
| Grand Falls | | | | |
| Exploits River | 49 01 ' 55 40 ' | 5 | 1937 - 1950 | 44 500 |
| Total | | | | 60 750 |
| CHURCHILL FALLS (LABRADOR) CORPORATION LIMITED | | | | |
| Churchill Falls | | | | |
| Churchill River | 53 40 ' 63 80 ' | 11 | 1971 - 1974 | 5 428 500 |
| DEER LAKE POWER CO LTD | | | | |
| Deer Lake | | | | |
| Grand Lakes | 49 10 ' 57 25 ' | 9 | 1925 - 1929 | 124 867 |
| Watsons Brook | | | | |
| Corner Brook | 48 57 ' 57 57 ' | 2 | 1958 | 9 200 |
| Total | | | | 134 067 |
| IRON ORE COMPANY OF CANADA | | | | |
| Menihek | | | | |
| Menihek Lake | 54 28 ' 66 36 ' | 3 | 1954 - 1960 | 18 700 |
| NEWFOUNDLAND AND LABRADOR HYDRO ELECTRIC CORP | | | | |
| Bay D'Espoir | | | | |
| Victoria R & White Bear R | 47 56 ' 55 46 ' | 7 | 1967 - 1977 | 616 000 |
| Cat Arm | | | | |
| Cat Arm River | 50 10 ' 56 45 ' | 2 | 1985 | 143 450 |
| Hinds Lake | | | | |
| Hinds Lake | 49 05 ' 57 12 ' | 1 | 1980 | 75 000 |
| Paradise River | | | | |
| Burnt Ile System | 47 38 ' 54 28 ' | 1 | 1989 | 8 010 |
| Snooks Arm | | | | |
| Sisters System | 49 51 ' 55 33 ' | 1 | 1957 | 560 |
| Upper Salmon | | | | |
| Victoria R & White Bear R | 48 10 ' 56 12 ' | 1 | 1983 | 84 000 |
| Total | | | | 927 020 |
| NEWFOUNDLAND LIGHT & POWER CO LTD | | | | |
| Cape Broyle | | | | |
| Horse Chops River | 47 05 ' 52 57 ' | 1 | 1952 | 6 000 |
| Hearts Content | | | | |
| Southern Cove Brook | 47 52 ' 53 22 ' | 1 | 1960 | 2 400 |
| Horse Chops | | | | |
| Horse Chops River | 47 08 ' 52 57 ' | 1 | 1953 | 7 650 |
| Lawn | | | | |
| Lawn River | 46 56 ' 55 33 ' | 1 | 1983 | 708 |
| Lockston | | | | |
| Lockston River | 48 23 ' 53 21 ' | 2 | 1955 - 1961 | 3 000 |

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1997

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|--|
| Newfoundland - Terre-Neuve | | | | KW |
| Lookout Brook | | | | |
| Lookout Brook | 48 23 ' 58 12 ' | 2 | 1958 - 1983 | 5 070 |
| Mobile | | | | |
| Mobile River | 47 13 ' 52 50 ' | 1 | 1951 | 9 350 |
| Morris | | | | |
| Mobile River | 47 15 ' 52 56 ' | 1 | 1983 | 1 091 |
| New Chelsea | | | | |
| New Chelsea Brook | 48 02 ' 53 13 ' | 1 | 1957 | 4 000 |
| Petty Harbour | | | | |
| Second Pond | 47 28 ' 52 43 ' | 3 | 1908 - 1986 | 4 906 |
| Pierres Brook | | | | |
| Pierres Brook | 47 17 ' 52 50 ' | 1 | 1931 | 3 200 |
| Pitmans Pond | | | | |
| New Chelsea Brook | 48 04 ' 53 12 ' | 1 | 1959 | 800 |
| Port Union | | | | |
| Port Union River | 48 30 ' 53 05 ' | 2 | 1918 | 560 |
| Rattling Brook | | | | |
| Rattling Brook | 49 05 ' 55 16 ' | 2 | 1958 | 12 750 |
| Rocky Pond | | | | |
| Lamanche Canal | 47 11 ' 52 53 ' | 1 | 1943 | 3 200 |
| Sandy Brook | | | | |
| Sandy Brook | 48 56 ' 55 48 ' | 1 | 1963 | 5 950 |
| Seal Cove | | | | |
| Seal Cove Brook | 47 26 ' 53 06 ' | 2 | 1922 - 1927 | 3 740 |
| Topsail | | | | |
| Topsail Brook | 47 32 ' 52 56 ' | 1 | 1983 | 2 280 |
| Tors Cove | | | | |
| Tors Cove Pond | 47 13 ' 52 51 ' | 3 | 1942 - 1951 | 6 500 |
| West Brook | | | | |
| West Brook | 46 55 ' 55 23 ' | 1 | 1942 | 700 |
| Total | | | | 83 855 |
| Total Newfoundland - Terre-Neuve | | | | 6 652 892 |
| Nova Scotia - Nouvelle-Écosse | | | | |
| MINAS BASIN PULP & POWER CO LTD | | | | |
| Salmon Hole | | | | |
| Panuke Lake | 44 56 ' 64 03 ' | 1 | 1938 | 2 000 |
| St Croix | | | | |
| St Croix River | 44 56 ' 64 03 ' | 1 | 1934 | 3 000 |
| Total | | | | 5 000 |
| NOVA SCOTIA POWER INC | | | | |
| Avon #1 | | | | |
| Avon River | 44 52 ' 64 13 ' | 2 | 1958 - 1991 | 7 750 |
| Avon #2 | | | | |
| Avon River | 44 52 ' 64 13 ' | 1 | 1929 | 3 000 |
| Big Falls | | | | |
| Mersey River | 44 06 ' 64 55 ' | 2 | 1929 | 9 000 |
| Cowie Falls | | | | |
| Mersey River | 44 04 ' 64 46 ' | 2 | 1938 | 7 200 |

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1997

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|--|
| Nova Scotia - Nouvelle-Écosse | | | | KW |
| Deep Brook | | | | |
| Mersey River | 44 03 ' 64 47 ' | 2 | 1950 | 9 000 |
| Dickie Brook | | | | |
| Dickie Brook | 45 25 ' 61 30 ' | 2 | 1948 | 3 800 |
| Fall River | | | | |
| McLeods Brook | 44 49 ' 63 37 ' | 1 | 1985 | 500 |
| Fourth Lake | | | | |
| Sissiboo River | 44 31 ' 63 43 ' | 1 | 1983 | 3 000 |
| Gisborne | | | | |
| McLeods Brook | 45 07 ' 62 21 ' | 1 | 1982 | 3 500 |
| Gulch | | | | |
| Bear River | 44 34 ' 65 38 ' | 1 | 1952 | 6 000 |
| Harmony | | | | |
| Medway River | 44 25 ' 65 02 ' | 1 | 1943 | 600 |
| Hells Gate | | | | |
| Black River | 45 03 ' 64 25 ' | 2 | 1930 - 1949 | 6 930 |
| Hollow Bridge | | | | |
| Black River | 45 01 ' 64 22 ' | 1 | 1942 | 5 312 |
| Lequille | | | | |
| Allain River | 44 43 ' 65 29 ' | 1 | 1968 | 11 180 |
| Lower Great Brook | | | | |
| Mersey River | 44 05 ' 64 39 ' | 2 | 1955 | 4 500 |
| Lower Lake Falls | | | | |
| Mersey River | 44 08 ' 64 55 ' | 2 | 1929 | 7 380 |
| Lumsden | | | | |
| Black River | 45 01 ' 64 25 ' | 1 | 1949 | 2 800 |
| Malay Falls | | | | |
| East River | 44 59 ' 62 29 ' | 3 | 1924 | 3 600 |
| Methals | | | | |
| Gaspereaux Lake | 44 57 ' 64 26 ' | 1 | 1949 | 3 400 |
| Mill Lake | | | | |
| North East River | 44 43 ' 63 54 ' | 2 | 1922 | 2 560 |
| Nictaux | | | | |
| Nictaux River | 44 55 ' 65 01 ' | 1 | 1954 | 6 800 |
| Paradise | | | | |
| Paradise Brook | 44 50 ' 65 15 ' | 1 | 1950 | 3 600 |
| Ridge | | | | |
| Bear River | 44 33 ' 65 36 ' | 1 | 1957 | 4 000 |
| Roseway | | | | |
| Roseway River | 43 46 ' 65 20 ' | 2 | 1921 - 1937 | 920 |
| Ruth Falls | | | | |
| East River | 44 58 ' 62 30 ' | 3 | 1925 - 1936 | 6 970 |
| Sandy Lake | | | | |
| Indian River | 44 43 ' 63 55 ' | 2 | 1928 | 3 200 |
| Sissiboo Falls | | | | |
| Sissiboo River | 44 24 ' 65 54 ' | 1 | 1961 | 6 000 |
| Tidal Unit | | | | |
| McLeods Brook | 44 43 ' 65 47 ' | 1 | 1982 | 19 458 |
| Tide Water | | | | |
| North East River | 44 42 ' 63 53 ' | 2 | 1922 | 4 640 |

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1997

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|--|
| Nova Scotia - Nouvelle-Écosse | | | | KW |
| Tusket | | | | |
| Tusket River | 43 53 ' 65 58 ' | 3 | 1929 | 2 160 |
| Upper Lake Falls | | | | |
| Rossignol Lake | 44 09 ' 64 58 ' | 2 | 1929 | 5 400 |
| Weymouth Falls | | | | |
| Sissiboo River | 44 24 ' 65 56 ' | 2 | 1961 - 1967 | 18 000 |
| White Rock | | | | |
| Gaspereaux River | 45 04 ' 64 22 ' | 1 | 1952 | 3 200 |
| Wreck Cove | | | | |
| Cheticamp River | 46 32 ' 60 26 ' | 2 | 1978 | 200 000 |
| Total | | | | 385 360 |
| SEAFORTH ENGINEERING GROUP INC | | | | |
| Morgan Falls Hydro Facility | | | | |
| Lahave River | 44 27 ' 65 15 ' | 1 | 1995 | 850 |
| Total Nova Scotia - Nouvelle-Écosse | | | | 391 210 |
| New Brunswick - Nouveau-Brunswick | | | | |
| B J HARGROVE LTD | | | | |
| Hargrove | | | | |
| Monquart River | 46 31 ' 67 36 ' | 2 | 1970 - 1978 | 800 |
| DEPARTMENT OF NATURAL RESOURCES & ENERGY | | | | |
| Musquash | | | | |
| Musquash River | 45 12 ' 66 21 ' | 2 | 1920 | 4 640 |
| EDMUNDSTON CITY OF | | | | |
| Green River | | | | |
| Green River | 47 27 ' 68 19 ' | 3 | 1930 - 1984 | 2 900 |
| EMBALLAGES STONE (CANADA) INC/STONE CONTAINER | | | | |
| Great Falls | | | | |
| Nepisequit River | 47 22 ' 65 54 ' | 3 | 1921 - 1930 | 10 800 |
| FRASER PAPERS INC (CANADA) | | | | |
| Edmundston | | | | |
| Madawaska River | 47 22 ' 68 20 ' | 2 | 1918 | 2 000 |
| MAINE & NEW BRUNSWICK ELECTRIC POWER LTD | | | | |
| Tinker | | | | |
| Aroostook River | 46 49 ' 67 46 ' | 5 | 1922 - 1965 | 30 840 |

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1997

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|---|
| New Brunswick - Nouveau-Brunswick | | | | KW |
| NEW BRUNSWICK POWER CORPORATION | | | | |
| Beechwood | | | | |
| Saint John River | 46 33 ' 67 41 ' | 3 | 1957 - 1962 | 112 500 |
| Grand Falls/Grand-Sault | | | | |
| Saint John River | 47 03 ' 67 44 ' | 4 | 1928 - 1931 | 63 000 |
| Mactaquac | | | | |
| Saint John River | 45 57 ' 66 52 ' | 6 | 1968 - 1980 | 653 400 |
| Milltown | | | | |
| St Croix River | 45 10 ' 67 18 ' | 7 | 1920 - 1969 | 4 010 |
| Sisson | | | | |
| Sisson Lake | 47 16 ' 67 15 ' | 1 | 1965 | 10 000 |
| Tobique | | | | |
| Tobique River | 46 46 ' 67 37 ' | 2 | 1953 | 20 000 |
| Total | | | | 862 910 |
| ST GEORGE PULP & PAPER CO LTD | | | | |
| St George | | | | |
| Magaguadavic River | 45 07 ' 66 50 ' | 4 | 1950 - 1978 | 4 400 |
| Total New Brunswick - Nouveau-Brunswick | | | | 919 290 |
| Québec | | | | |
| SOCIÉTÉ D'ÉNERGIE DE LA RIVIÈRE STE-ANNE INC | | | | |
| Chutes à Gorry | | | | |
| Chutes à Gorry | 49 06 ' 66 30 ' | 1 | 1993 | 3 100 |
| ABITIBI-CONSOLIDATED INC | | | | |
| Adam Cunningham | | | | |
| Lac Brochet | 48 40 ' 71 10 ' | 1 | 1953 | 6 375 |
| Chicoutimi | | | | |
| Rivière Chicoutimi | 48 25 ' 71 03 ' | 1 | 1923 | 9 900 |
| Chute aux Galets | | | | |
| Rivière Shipshaw | 48 40 ' 71 11 ' | 2 | 1921 | 13 600 |
| Jim Gray | | | | |
| Lac Lamothe | 48 42 ' 71 10 ' | 2 | 1953 | 51 000 |
| Murdock Willson | | | | |
| Rivière Shipshaw | 48 27 ' 70 14 ' | 1 | 1957 | 51 000 |
| Total | | | | 131 875 |
| ALCAN ALUMINIUM LIMITED | | | | |
| Chute des Passes | | | | |
| Rivière Péribonka | 49 54 ' 71 15 ' | 5 | 1959 - 1960 | 742 500 |
| Chute du Diable | | | | |
| Rivière Péribonka | 48 47 ' 71 42 ' | 5 | 1952 | 187 250 |
| Chute à Caron | | | | |
| Rivière Saguenay | 48 25 ' 71 15 ' | 4 | 1931 - 1934 | 180 000 |
| Chute à la Savane | | | | |
| Rivière Péribonka | 48 49 ' 71 47 ' | 5 | 1953 | 187 250 |
| Isle Maligne | | | | |
| Lac St-Jean | 48 35 ' 71 38 ' | 12 | 1925 - 1928 | 336 000 |

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1997

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|--|
| Québec | | | | KW |
| Shipshaw | | | | |
| Rivière Saguenay | 48 26 ' 71 12 ' | 12 | 1942 - 1943 | 717 000 |
| Total | | | | 2 350 000 |
| ALGONQUIN POWER INC | | | | |
| Bellevue | | | | |
| Rivière Winneway | 47 35 ' 78 33 ' | 1 | 1992 | 2 338 |
| Donnacona | | | | |
| Rivière Jacques Cartier | 46 27 ' 71 55 ' | 1 | 1996 | 4 500 |
| Ste Brigitte-des-Saults | | | | |
| Rivière Nicolet | 46 00 ' 71 59 ' | 1 | 1992 | 4 200 |
| Total | | | | 11 038 |
| AYERS LTÉE | | | | |
| Ayers 1 et 2 | | | | |
| Lake Massawippi | 45 38 ' 74 22 ' | 1 | 1994 | 3 300 |
| BORALEX INC | | | | |
| Buckingham | | | | |
| Rivière du Lièvre | 45 35 ' 75 25 ' | 5 | 1994 - 1996 | 10 000 |
| Montmorency | | | | |
| Rivière Montmorency | 46 54 ' 71 07 ' | 1 | 1992 | 4 500 |
| Rimouski | | | | |
| Fleuve Rimouski | 48 26 ' 68 32 ' | 1 | 1995 | 3 500 |
| St-François | | | | |
| Rivière St-François | 46 59 ' 70 48 ' | 3 | 1995 | 2 100 |
| St-Hyacinthe | | | | |
| Rivière Yamaska | 45 33 ' 73 01 ' | 3 | 1994 | 2 550 |
| St-Lambert | | | | |
| Fleuve St-Laurent | 45 30 ' 73 31 ' | 1 | 1995 | 6 500 |
| Total | | | | 29 150 |
| CENTRALE HYDROÉLECTRIQUE LA SARRE 2 | | | | |
| La Sarre 2 | | | | |
| Rivière La Sarre | 48 45 ' 79 15 ' | 1 | 1995 | 600 |
| COATICOOK LA VILLE DE | | | | |
| Belding | | | | |
| Rivière Coaticook | 45 08 ' 71 40 ' | 2 | 1927 | 1 600 |
| Penman | | | | |
| Rivière Coaticook | 45 08 ' 71 40 ' | 2 | 1985 | 600 |
| Saint Paul | | | | |
| Rivière Coaticook | 45 08 ' 71 40 ' | 2 | 1985 | 550 |
| Total | | | | 2 750 |

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1997

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|--|
| Québec | | | | KW |
| COULONGE ENERGIE | | | | |
| Coulonge Coulonge River | 45 51 ' 76 46 ' | 2 | 1994 | 16 000 |
| E B EDDY FOREST PRODUCTS LTD | | | | |
| Chaudiere Falls Ottawa River | 45 25 ' 75 43 ' | 3 | 1913 | 12 000 |
| ELKEM METAL CANADA INC | | | | |
| Chicoutimi Rivière Chicoutimi | 48 25 ' 71 04 ' | 1 | 1956 | 32 000 |
| ENERGIE D L S INC | | | | |
| Arthurville Rivière du Sud | 46 47 ' 70 43 ' | 1 | 1993 | 500 |
| HYDRO BROMPTONVILLE INC | | | | |
| Bromptonville Rivière St François | 46 30 ' 72 04 ' | 1 | 1997 | 10 000 |
| HYDRO CANOMORE INC | | | | |
| Saint-Elzéar Rivière Hall | 48 15 ' 65 28 ' | 1 | 1995 | 1 040 |
| HYDRO FRASER INC | | | | |
| Hydro Fraser Rivière-du-Loup | 47 50 ' 69 32 ' | 1 | 1992 | 2 150 |
| Rivière-du-Loup Rivière-du-Loup | 47 50 ' 69 32 ' | 1 | 1992 | 2 150 |
| Total | | | | 4 300 |
| HYDRO MAGOG | | | | |
| La Grande Dame Lac Memphrémagog | 45 16 ' 72 07 ' | 2 | 1911 | 1 800 |
| HYDRO WINDSOR INC | | | | |
| Würtele Rivière St-François | 42 16 ' 82 57 ' | 1 | 1996 | 5 000 |

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1997

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|---------|----------------------|----------------------|---|
| Québec | | | | | KW |
| HYDRO-MONTMAGNY INC | | | | | |
| Montmagny | | | | | |
| Rivière-du-Sud | 46 44 ' | 70 25 ' | 1 | 1996 | 1 500 |
| HYDRO-QUEBEC | | | | | |
| Beauharnois | | | | | |
| Fleuve St-Laurent | 45 19 ' | 73 55 ' | 38 | 1932 - 1996 | 1 656 860 |
| Beaumont | | | | | |
| Rivière St-Maurice | 45 32 ' | 72 49 ' | 6 | 1958 - 1959 | 243 000 |
| Bersimis #1 | | | | | |
| Rivière Bersimis | 47 18 ' | 69 33 ' | 8 | 1956 - 1991 | 936 000 |
| Bersimis #2 | | | | | |
| Rivière Bersimis | 49 11 ' | 69 13 ' | 5 | 1987 - 1991 | 798 000 |
| Brisay | | | | | |
| Rivière La Grande | 54 26 ' | 70 30 ' | 2 | 1993 | 446 500 |
| Bryson | | | | | |
| Rivière Outaouais | 45 40 ' | 76 38 ' | 3 | 1925 - 1981 | 61 000 |
| Carillon | | | | | |
| Rivière Outaouais | 45 34 ' | 74 23 ' | 14 | 1962 - 1964 | 654 500 |
| Chelsea | | | | | |
| Rivière Gatineau | 45 31 ' | 75 47 ' | 5 | 1991 - 1996 | 150 700 |
| Chute-Burroughs | | | | | |
| Rivière Nigger | 45 09 ' | 72 01 ' | 1 | 1929 | 1 600 |
| Chute-Hemmings | | | | | |
| Rivière St-François | 45 52 ' | 72 27 ' | 6 | 1925 | 28 800 |
| Chute-des-Chats | | | | | |
| Rivière Outaouais | 45 29 ' | 76 14 ' | 4 | 1931 | 89 300 |
| Drummondville | | | | | |
| Rivière St-François | 45 53 ' | 72 29 ' | 4 | 1925 - 1995 | 16 200 |
| Grand-Mère | | | | | |
| Rivière St-Maurice | 45 37 ' | 72 41 ' | 9 | 1915 - 1984 | 149 575 |
| Hart-Jaune | | | | | |
| Rivière Hart Jaune | 51 49 ' | 67 48 ' | 3 | 1960 | 48 450 |
| Hull #2 | | | | | |
| Rivière Outaouais | 45 43 ' | 75 21 ' | 4 | 1920 - 1969 | 27 280 |
| La Gabelle | | | | | |
| Rivière St-Maurice | 46 27 ' | 72 44 ' | 5 | 1970 - 1975 | 136 580 |
| La Grande 1 | | | | | |
| Rivière La Grande | 53 43 ' | 78 30 ' | 12 | 1994 - 1995 | 1 368 000 |
| La Grande 2A | | | | | |
| Rivière La Grande | 53 47 ' | 77 28 ' | 6 | 1991 - 1992 | 1 998 000 |
| La Grande 3 | | | | | |
| Rivière La Grande | 53 44 ' | 75 59 ' | 12 | 1982 - 1984 | 2 304 000 |
| La Grande 4 | | | | | |
| Rivière La Grande | 53 52 ' | 73 28 ' | 9 | 1984 - 1986 | 2 650 500 |
| La Tuque | | | | | |
| Rivière St-Maurice | 47 27 ' | 72 48 ' | 6 | 1940 - 1993 | 224 000 |
| Lac Robertson | | | | | |
| Rivière de Ha Ha | 50 59 ' | 59 04 ' | 2 | 1995 | 23 760 |

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1997

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates Coordonnées | Units Unités | Years Années | Plant Capacity Capacité de la centrale |
|--|----------------------------|-----------------|-----------------|---|
| Québec | | | | KW |
| Laforge 1 Rivière La Grande | 54 10 ' 72 36 ' | 6 | 1993 - 1994 | 837 900 |
| Laforge 2 Rivière La Grande | 54 35 ' 71 16 ' | 2 | 1996 | 304 000 |
| Les Cèdres Fleuve St-Laurent | 45 18 ' 74 02 ' | 17 | 1914 - 1924 | 153 000 |
| Manic #1 Rivière Manicouagan | 49 11 ' 68 20 ' | 3 | 1966 - 1967 | 184 410 |
| Manic #2 Rivière Manicouagan | 49 20 ' 68 26 ' | 8 | 1965 - 1967 | 1 015 200 |
| Manic #3 Rivière Manicouagan | 49 44 ' 68 36 ' | 6 | 1975 - 1976 | 1 183 200 |
| Manic #5 Rivière Manicouagan | 50 39 ' 68 44 ' | 8 | 1991 - 1994 | 1 528 000 |
| Manic #5 PA Rivière Manicouagan | 50 39 ' 68 44 ' | 4 | 1989 - 1990 | 1 064 000 |
| Mitis #1 Rivière Mitis | 48 36 ' 68 08 ' | 2 | 1922 - 1929 | 6 400 |
| Mitis #2 Rivière Mitis | 48 37 ' 68 09 ' | 1 | 1947 | 4 250 |
| Outardes #2 Rivière aux Outardes | 49 08 ' 68 23 ' | 3 | 1978 | 453 900 |
| Outardes #3 Rivière aux Outardes | 49 33 ' 68 44 ' | 4 | 1969 | 756 200 |
| Outardes #4 Rivière aux Outardes | 49 42 ' 68 56 ' | 4 | 1969 | 632 000 |
| Paugan Rivière Gatineau | 45 49 ' 75 56 ' | 8 | 1956 - 1990 | 250 100 |
| Première-Chute Rivière Outaouais | 47 36 ' 79 27 ' | 4 | 1968 - 1975 | 124 200 |
| Rapide #2 Rivière Outaouais | 48 56 ' 78 35 ' | 4 | 1954 - 1964 | 48 000 |
| Rapide #7 Rivière Outaouais | 47 46 ' 78 19 ' | 4 | 1941 - 1949 | 48 000 |
| Rapide-Blanc Rivière St-Maurice | 47 48 ' 72 59 ' | 6 | 1985 - 1994 | 201 600 |
| Rapides-Farmers Rivière Gatineau | 45 30 ' 75 47 ' | 5 | 1927 - 1947 | 98 250 |
| Rapides-des-Quinze Rivière Outaouais | 47 35 ' 79 18 ' | 6 | 1951 - 1990 | 94 560 |
| Rapides-des-Îles Rivière Outaouais | 47 35 ' 78 21 ' | 4 | 1966 - 1973 | 146 520 |
| Rivière-des-Prairies Rivière des Prairies | 45 35 ' 73 39 ' | 6 | 1929 - 1987 | 48 300 |
| Robert-Bourassa Rivière La Grande | 53 47 ' 77 28 ' | 16 | 1979 - 1981 | 5 328 000 |
| Saint-Narcisse Rivière Batiscan | 46 33 ' 72 25 ' | 2 | 1926 | 15 000 |
| Shawinigan #2 Rivière St-Maurice | 46 32 ' 72 46 ' | 8 | 1911 - 1990 | 191 500 |

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1997

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|---|
| Québec | | | | KW |
| Shawinigan #3 Rivière St-Maurice | 46 32 ' 72 46 ' | 3 | 1983 - 1984 | 171 900 |
| Trenche Rivière St-Maurice | 45 45 ' 72 52 ' | 6 | 1982 - 1992 | 302 400 |
| Total | | | | 29 203 395 |
| HYDRO-SHERBROOKE | | | | |
| Abenakis Rivière Magog | 45 24 ' 71 53 ' | 3 | 1910 | 2 800 |
| Drummond Rivière Magog | 45 23 ' 71 57 ' | 2 | 1928 - 1965 | 900 |
| Eustis Rivière Coaticook | 45 18 ' 71 52 ' | 1 | 1986 | 700 |
| Frontenac Rivière Magog | 45 24 ' 71 54 ' | 2 | 1917 | 2 200 |
| Memphrémagog Rivière Magog | 45 15 ' 72 09 ' | 2 | 1920 | 2 000 |
| Paton Rivière Magog | 45 24 ' 71 54 ' | 2 | 1926 | 1 700 |
| Rock Forest Rivière Magog | 45 20 ' 72 00 ' | 2 | 1911 | 2 200 |
| Weedon Rivière St-François | 45 39 ' 71 27 ' | 4 | 1920 - 1993 | 3 745 |
| Westbury Rivière St-François | 45 30 ' 71 37 ' | 2 | 1929 | 4 800 |
| Total | | | | 21 045 |
| HYDRO-SNÉMO INC | | | | |
| Rivière-du-Loup Rivière-du-Loup | 47 49 ' 69 32 ' | 1 | 1995 | 2 200 |
| HYDROMEGA ENERGY INC | | | | |
| Côte Ste-Catherine Fleuve St-Laurent | 46 55 ' 71 45 ' | 3 | 1989 - 1995 | 11 100 |
| HYDROMEGA G P INC | | | | |
| Mont-Laurier Rivière du Lièvre | 46 34 ' 75 30 ' | 3 | 1937 - 1951 | 2 360 |
| HYDROWATT SM-1 INC | | | | |
| Clark City (Sept-Îles) Rivière Ste-Margurite | 50 14 ' 66 25 ' | 1 | 1993 | 7 500 |

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1997

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|--|
| Québec | | | | KW |
| INDUSTRIES JAMES MACLAREN INC | | | | |
| Dufferin Falls | | | | |
| Rivière du Lièvre | 45 36 ' 75 25 ' | 2 | 1958 - 1959 | 38 250 |
| High Falls | | | | |
| Rivière du Lièvre | 45 47 ' 75 38 ' | 4 | 1930 - 1933 | 103 000 |
| Masson | | | | |
| Rivière du Lièvre | 45 34 ' 75 20 ' | 4 | 1933 | 112 000 |
| Total | | | | 253 250 |
| INNERGEX SOCIETE EN COMMANDITE | | | | |
| Chute à Magnan | | | | |
| Rivière-du-Loup | 47 50 ' 69 32 ' | 1 | 1994 | 7 700 |
| Chutes Philias (PN-2) | | | | |
| Rivière Portneuf | 48 40 ' 69 05 ' | 1 | 1996 | 9 990 |
| Chutes du Quatre Milles (PN-1) | | | | |
| Rivière Portneuf | 48 40 ' 69 05 ' | 1 | 1996 | 7 300 |
| Complexe Portneuf | | | | |
| Rivière Portneuf | 46 41 ' 71 53 ' | 1 | 1996 | 18 700 |
| Les Crans Serrés (PN-3) | | | | |
| Rivière Portneuf | 48 40 ' 69 05 ' | 1 | 1996 | 8 200 |
| Total | | | | 51 890 |
| IRON ORE COMPANY OF CANADA | | | | |
| Ste-Marguerite | | | | |
| Rivière Ste-Marguerite | 50 13 ' 66 40 ' | 2 | 1954 | 17 600 |
| JONQUIERE VILLE DE | | | | |
| Jonquière #1 | | | | |
| Rivière aux Sables | 48 25 ' 71 15 ' | 1 | 1996 | 3 900 |
| LA CIE HYDRO ELECTRIQUE MANICOUAGAN | | | | |
| McCormick Dam | | | | |
| Rivière Manicouagan | 49 12 ' 68 20 ' | 7 | 1957 - 1992 | 327 500 |
| LA SOCIETE D'ENERGIE BELLE-RIVIERE INC | | | | |
| Delta 1 | | | | |
| Rivière Crache | 48 20 ' 72 30 ' | 1 | 1993 | 800 |
| MINI-CENTRALES DE L'EST INC | | | | |
| Inoac St-Jérôme | | | | |
| Rivière du Nord | 45 43 ' 74 00 ' | 1 | 1997 | 1 200 |

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1997

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|---|
| Québec | | | | KW |
| R S P HYDRO INC | | | | |
| Birds | | | | |
| Rivière Jacques Cartier | 46 44 ' 71 42 ' | 2 | 1937 - 1996 | 4 420 |
| Forestville RSP 11 | | | | |
| Rivière Sault Aux Cochons | 48 44 ' 69 04 ' | 2 | 1994 | 6 000 |
| Forestville RSP 111 | | | | |
| Rivière Sault Aux Cochons | 48 44 ' 69 04 ' | 2 | 1994 | 5 300 |
| Forestville RSP1 | | | | |
| Rivière Sault Aux Cochons | 48 44 ' 69 04 ' | 1 | 1954 | 1 000 |
| McDougall | | | | |
| Rivière Jacques Cartier | 46 45 ' 71 42 ' | 3 | 1925 - 1995 | 5 400 |
| Total | | | | 22 120 |
| SNC LAVALIN | | | | |
| Rawdon | | | | |
| Rivière Ouareau | 46 03 ' 73 44 ' | 1 | 1994 | 2 500 |
| Saint-Alban | | | | |
| Rivière Sainte-Anne de la Pérade | 46 55 ' 72 05 ' | 2 | 1996 | 8 200 |
| Total | | | | 10 700 |
| SOCIETE D'ELECTRICITE ST RAPHAEL | | | | |
| St Raphaël | | | | |
| Rivière Du Sud | 46 48 ' 70 45 ' | 3 | 1921 | 2 550 |
| SOCIÉTÉ EN COMMANDITE LA SARRE 1 | | | | |
| La Sarre 1 | | | | |
| Rivière La Sarre | 48 45 ' 79 15 ' | 1 | 1994 | 900 |
| SOCIÉTÉ D'ÉNERGIE PETITES BERGERONNES INC | | | | |
| Bergeronnes | | | | |
| Petite Rivière Bergeronnes | 48 33 ' 69 35 ' | 1 | 1994 | 2 500 |
| SOCIÉTÉ EN COMMANDITE CHUTE FORD | | | | |
| Glenford | | | | |
| Chute Ford | 45 38 ' 72 25 ' | 1 | 1995 | 3 000 |
| THIBAudeau-RICARD INC | | | | |
| Thibaudeau-Ricard | | | | |
| Rivière St-Maurice | 46 35 ' 72 42 ' | 1 | 1997 | 3 200 |

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1997

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|--|
| Québec | | | | KW |
| WALTHAM ENERGIE | | | | |
| Waltham | | | | |
| Rivière Noire | 45 55 ' 76 55 ' | 5 | 1917 - 1951 | 10 600 |
| Total Québec | | | | 32 575 263 |
| Ontario | | | | |
| ABITIBI-CONSOLIDATED INC | | | | |
| Calm Lake | | | | |
| Calm Lake | 48 48 ' 92 10 ' | 2 | 1928 | 9 350 |
| Fort Frances | | | | |
| Rainy River | 48 38 ' 93 20 ' | 8 | 1955 | 12 800 |
| Iroquois Falls | | | | |
| Abitibi River | 48 46 ' 80 40 ' | 12 | 1949 | 19 085 |
| Island Falls | | | | |
| Abitibi River | 49 35 ' 81 23 ' | 4 | 1921 | 44 000 |
| Kenora | | | | |
| Lake Of The Woods | 49 45 ' 94 33 ' | 10 | 1923 - 1924 | 11 500 |
| Norman | | | | |
| Lake Of The Woods | 49 45 ' 94 34 ' | 5 | 1925 | 16 500 |
| Sturgeon Falls | | | | |
| Seine River | 48 42 ' 92 15 ' | 2 | 1927 | 7 650 |
| Twin Falls | | | | |
| Abitibi River | 48 45 ' 80 35 ' | 5 | 1921 - 1927 | 24 750 |
| Total | | | | 145 635 |
| ALGONQUIN POWER INC | | | | |
| Cameron Falls | | | | |
| Aux Saubles River | 46 17 ' 82 09 ' | 1 | 1989 | 4 500 |
| Carmichael Falls | | | | |
| Groundhog River | 49 08 ' 82 03 ' | 1 | 1995 | 18 000 |
| Chiblow Lake | | | | |
| Chiblow lake | 46 20 ' 83 15 ' | 1 | 1993 | 1 650 |
| Cordova Lake | | | | |
| Cordova Lake | 44 33 ' 79 49 ' | 1 | 1993 | 780 |
| Crowe Bay | | | | |
| Trent River | 44 19 ' 78 47 ' | 1 | 1994 | 4 000 |
| Scarfe Lake | | | | |
| Blind River | 46 16 ' 83 15 ' | 1 | 1993 | 2 400 |
| Serpent River | | | | |
| Serpent River | 46 14 ' 82 26 ' | 1 | 1989 | 7 200 |
| Shekak River | | | | |
| Shekak River | 49 49 ' 84 30 ' | 1 | 1995 | 18 000 |
| Total | | | | 56 530 |

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1997

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|---|
| Ontario | | | | KW |
| ALMONTE PUBLIC UTILITIES COMM | | | | |
| Almonte | | | | |
| Mississippi River | 45 14 ' 761 2 ' | 2 | 1991 - 1992 | 2 400 |
| BRACEBRIDGE HYDRO | | | | |
| Bracebridge Falls | | | | |
| Muskoka River | 45 03 ' 79 19 ' | 2 | 1902 - 1905 | 600 |
| High Falls | | | | |
| Muskoka River | 45 00 ' 79 15 ' | 1 | 1948 | 800 |
| Wilsons Falls | | | | |
| Muskoka River | 45 02 ' 79 19 ' | 1 | 1909 | 600 |
| Total | | | | 2 000 |
| CAMPBELLFORD TOWN OF | | | | |
| Crow Bay | | | | |
| Trent Canal | 44 20 ' 77 46 ' | 2 | 1908 - 1912 | 2 000 |
| CANADIAN HYDRO DEVELOPERS INC | | | | |
| Moose Rapids | | | | |
| Wanapitie River | 46 38 ' 80 40 ' | 1 | 1997 | 1 200 |
| Ragged Chute | | | | |
| Montreal River | 47 16 ' 79 40 ' | 1 | 1990 | 6 600 |
| Total | | | | 7 800 |
| CANADIAN NIAGARA POWER CO LTD | | | | |
| Rankine | | | | |
| Niagara River | 43 04 ' 79 04 ' | 11 | 1904 - 1924 | 94 675 |
| E B EDDY FOREST PRODUCTS LTD | | | | |
| Eddy | | | | |
| Ottawa River | 45 25 ' 754 3 ' | 3 | 1909 - 1912 | 9 300 |
| Espanola | | | | |
| Spanish River | 46 16 ' 81 46 ' | 2 | 1945 - 1994 | 16 300 |
| Total | | | | 25 600 |
| GANANOQUE LIGHT & POWER LTD | | | | |
| Brewers Mills | | | | |
| Cataraqui River | 44 24 ' 76 19 ' | 3 | 1940 | 900 |
| Gananoque | | | | |
| Gananoque River | 44 20 ' 76 10 ' | 1 | 1939 | 600 |
| Jones Falls | | | | |
| Cataraqui River | 44 33 ' 76 14 ' | 3 | 1949 - 1954 | 2 250 |
| Kingston Mills | | | | |
| Cataraqui River | 44 18 ' 76 27 ' | 3 | 1914 - 1977 | 1 900 |
| Total | | | | 5 650 |

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1997

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|--|
| Ontario | | | | KW |
| GREAT LAKES POWER LIMITED | | | | |
| Andrews Falls Montreal River | 47 14 ' 84 39 ' | 3 | 1938 - 1975 | 40 900 |
| Clergue Lake Superior | 46 31 ' 84 21 ' | 3 | 1983 | 54 150 |
| Gartshore Falls Montreal River | 47 15 ' 84 35 ' | 1 | 1958 | 20 000 |
| Harris Magpie River | 47 57 ' 84 50 ' | 1 | 1990 | 12 500 |
| High Falls Michipicoten River | 47 56 ' 84 43 ' | 3 | 1929 - 1950 | 25 675 |
| Hogg Montreal River | 47 12 ' 84 36 ' | 1 | 1965 | 17 000 |
| Hollingsworth Falls Michipicoten River | 47 26 ' 84 31 ' | 1 | 1959 | 20 000 |
| Mackay Montreal River | 47 17 ' 84 27 ' | 3 | 1937 - 1957 | 40 500 |
| Mc Phail Falls Michipicoten River | 47 56 ' 84 40 ' | 2 | 1954 | 10 000 |
| Mission Falls Magpie River | 47 56 ' 84 50 ' | 1 | 1990 | 15 000 |
| Scott Falls Michipicoten River | 47 56 ' 84 45 ' | 2 | 1952 | 13 600 |
| Steephill Falls Magpie River | 48 05 ' 84 44 ' | 1 | 1990 | 15 500 |
| Total | | | | 284 825 |
| INCO LIMITED | | | | |
| Big Eddy Spanish River | 46 23 ' 81 35 ' | 3 | 1985 - 1996 | 27 580 |
| High Falls Spanish River | 46 23 ' 81 34 ' | 5 | 1966 - 1993 | 19 300 |
| Nairn Spanish River | 46 21 ' 81 35 ' | 3 | 1917 - 1919 | 4 500 |
| Wabageshik Vermilion River | 46 19 ' 81 31 ' | 2 | 1912 - 1935 | 3 740 |
| Total | | | | 55 120 |
| MACMILLAN BLOEDEL LTD | | | | |
| Sturgeon Falls Sturgeon River | 46 22 ' 79 55 ' | 6 | 1912 - 1964 | 7 000 |

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1997

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|---------|----------------------|----------------------|---|
| Ontario | | | | | KW |
| MALETTE KRAFT PULP & POWER CO LTD | | | | | |
| Smooth Rock Falls | | | | | |
| Mattagami River | 49 12 ' | 81 38 ' | 2 | 1917 | 8 000 |
| ONTARIO HYDRO | | | | | |
| Abitibi Canyon | | | | | |
| Abitibi River | 49 53 ' | 81 34 ' | 5 | 1977 - 1997 | 308 000 |
| Aguasabon | | | | | |
| Aguasabon River | 48 47 ' | 87 08 ' | 2 | 1948 | 44 210 |
| Alexander | | | | | |
| Nipigon River | 49 08 ' | 88 21 ' | 5 | 1930 - 1958 | 66 470 |
| Amprior | | | | | |
| Madawaska River | 45 26 ' | 76 21 ' | 2 | 1976 | 84 620 |
| Aubrey Falls | | | | | |
| Mississagi River | 46 58 ' | 83 13 ' | 2 | 1969 | 163 600 |
| Auburn | | | | | |
| Otonabee River | 44 19 ' | 78 19 ' | 3 | 1911 - 1987 | 1 851 |
| Barrett Chute | | | | | |
| Madawaska River | 45 15 ' | 76 45 ' | 4 | 1942 - 1968 | 177 960 |
| Big Chute | | | | | |
| Severn River | 44 53 ' | 79 41 ' | 1 | 1993 | 9 570 |
| Big Eddy | | | | | |
| Muskoka River | 45 01 ' | 79 45 ' | 2 | 1941 | 8 000 |
| Bingham Chute | | | | | |
| South River | 46 05 ' | 79 24 ' | 2 | 1923 - 1924 | 880 |
| Calabogie | | | | | |
| Madawaska River | 45 18 ' | 76 42 ' | 2 | 1917 | 3 940 |
| Cameron | | | | | |
| Nipigon River | 49 09 ' | 88 20 ' | 7 | 1925 - 1987 | 77 480 |
| Caribou Falls | | | | | |
| English River | 50 15 ' | 94 58 ' | 3 | 1958 | 86 620 |
| Chats Falls | | | | | |
| Ottawa River | 45 28 ' | 76 14 ' | 4 | 1958 | 96 920 |
| Chenau | | | | | |
| Ottawa River | 45 35 ' | 76 40 ' | 8 | 1950 - 1951 | 132 830 |
| Coniston | | | | | |
| Wanapitei River | 46 28 ' | 80 49 ' | 3 | 1905 - 1915 | 4 000 |
| Crystal Falls | | | | | |
| Sturgeon River | 46 27 ' | 79 52 ' | 4 | 1921 | 8 320 |
| Decew Falls #1 | | | | | |
| Welland Canal | 43 07 ' | 79 16 ' | 4 | 1904 - 1911 | 22 760 |
| Decew Falls #2 | | | | | |
| Welland Canal | 43 07 ' | 79 16 ' | 2 | 1954 - 1955 | 143 460 |
| Des Joachims | | | | | |
| Ottawa River | 46 11 ' | 77 42 ' | 8 | 1950 - 1987 | 434 960 |
| Ear Falls | | | | | |
| English River | 50 38 ' | 93 14 ' | 4 | 1930 - 1948 | 17 480 |
| Elliott Chute | | | | | |
| South River | 46 04 ' | 79 23 ' | 1 | 1929 | 1 850 |

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1997

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates Coordonnées | Units Unités | Years Années | Plant Capacity Capacité de la centrale |
|--|----------------------------|-----------------|-----------------|---|
| Ontario | | | | KW |
| Eugenia Beaver River | 44 20 ' 80 32 ' | 3 | 1915 - 1987 | 6 010 |
| Frankford Trent River | 44 11 ' 77 36 ' | 4 | 1913 | 2 600 |
| George W Rayner Mississagi River | 46 26 ' 83 23 ' | 2 | 1950 | 46 540 |
| Hagues Reach Trent River | 44 17 ' 77 48 ' | 3 | 1925 | 3 399 |
| Hanna Chute South Muskoka River | 45 00 ' 79 18 ' | 1 | 1926 | 1 460 |
| Harmon Mattagami River | 50 10 ' 82 10 ' | 2 | 1965 | 140 200 |
| Healey Falls Trent River | 44 23 ' 77 46 ' | 3 | 1913 - 1919 | 11 670 |
| High Falls Mississippi River | 44 57 ' 76 36 ' | 3 | 1920 | 2 910 |
| Hound Chute Montreal River | 47 18 ' 79 42 ' | 4 | 1910 - 1911 | 3 960 |
| Indian Chute Montreal River | 47 50 ' 80 27 ' | 2 | 1923 - 1924 | 3 000 |
| Kakabeka Falls Kaministiquia River | 48 25 ' 89 38 ' | 4 | 1906 - 1914 | 24 430 |
| Kipling Mattagami River | 50 15 ' 82 08 ' | 2 | 1966 - 1987 | 140 960 |
| Lakefield Otonabee River | 44 25 ' 78 16 ' | 1 | 1928 | 1 900 |
| Little Long Mattagami River | 50 00 ' 82 10 ' | 2 | 1963 | 135 920 |
| Lower Notch Montreal River | 47 22 ' 79 37 ' | 2 | 1971 | 271 200 |
| Lower Sturgeon Mattagami River | 48 49 ' 81 29 ' | 2 | 1923 | 5 360 |
| Manitou Falls English River | 50 35 ' 93 27 ' | 5 | 1956 - 1958 | 66 550 |
| Matabitchuan Matabitchuan River | 47 07 ' 79 30 ' | 4 | 1910 | 10 120 |
| Mc Vittie Wanapitei River | 46 17 ' 80 51 ' | 2 | 1912 | 2 300 |
| Merrickville Rideau River | 44 55 ' 75 50 ' | 2 | 1929 - 1994 | 1 770 |
| Meyersburg Trent River | 44 15 ' 77 48 ' | 3 | 1924 | 5 190 |
| Mountain Chute Madawaska River | 45 11 ' 76 50 ' | 2 | 1967 | 169 980 |
| Nipissing South River | 46 06 ' 79 29 ' | 2 | 1909 | 1 680 |
| Ontario Power Niagara River | 43 05 ' 79 05 ' | 9 | 1905 - 1913 | 78 530 |
| Otter Rapids Abitibi River | 50 11 ' 81 37 ' | 4 | 1961 - 1963 | 189 400 |

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1997

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|---|
| Ontario | | | | KW |
| Otto Holden | | | | |
| Ottawa River | 46 23 ' 78 43 ' | 8 | 1952 - 1953 | 242 960 |
| Pine Portage | | | | |
| Nipigon River | 49 18 ' 88 19 ' | 4 | 1950 - 1954 | 130 500 |
| Ragged Rapids | | | | |
| Muskoka River | 45 01 ' 79 41 ' | 2 | 1938 | 8 000 |
| Ranney Falls | | | | |
| Trent River | 44 18 ' 77 48 ' | 3 | 1922 - 1926 | 8 770 |
| Red Rock Falls | | | | |
| Mississagi River | 46 19 ' 83 17 ' | 2 | 1960 - 1961 | 41 500 |
| Robert H Saunders | | | | |
| St Lawrence River | 45 01 ' 74 47 ' | 16 | 1958 - 1993 | 1 021 800 |
| Sandy Falls | | | | |
| Mattagami River | 48 31 ' 81 27 ' | 3 | 1911 - 1916 | 3 130 |
| Seymour | | | | |
| Trent River | 44 19 ' 77 46 ' | 5 | 1909 - 1911 | 6 400 |
| Sidney | | | | |
| Trent River | 44 08 ' 77 36 ' | 4 | 1911 | 4 824 |
| Sills Island | | | | |
| Trent River | 44 12 ' 77 36 ' | 2 | 1936 - 1942 | 1 600 |
| Silver Falls | | | | |
| Kaministiquia River | 48 41 ' 89 37 ' | 1 | 1959 | 47 780 |
| Sir Adam Beck #1 | | | | |
| Niagara River | 43 09 ' 79 03 ' | 10 | 1922 - 1986 | 472 560 |
| Sir Adam Beck #2 | | | | |
| Niagara River | 43 09 ' 79 03 ' | 16 | 1954 - 1958 | 1 313 320 |
| Sir Adam Beck Pumping | | | | |
| Niagara River | 43 09 ' 79 04 ' | 6 | 1957 - 1958 | 121 950 |
| Smoky Falls | | | | |
| Mattagami River | 50 03 ' 82 08 ' | 4 | 1928 - 1931 | 54 720 |
| South Falls | | | | |
| South Muskoka River | 45 00 ' 79 18 ' | 3 | 1916 - 1925 | 4 010 |
| Stewartville | | | | |
| Madawaska River | 45 25 ' 76 30 ' | 5 | 1948 - 1969 | 174 170 |
| Stinson | | | | |
| Wanapitei River | 46 31 ' 80 43 ' | 2 | 1925 | 5 400 |
| Trethewey Falls | | | | |
| South Muskoka River | 44 59 ' 79 16 ' | 1 | 1929 | 1 740 |
| Wawaitin | | | | |
| Mattagami River | 48 21 ' 81 30 ' | 4 | 1912 - 1918 | 10 400 |
| Wells | | | | |
| Mississagi River | 46 20 ' 83 35 ' | 2 | 1970 | 240 600 |
| Whitedog Falls | | | | |
| Winnipeg River | 50 07 ' 94 52 ' | 3 | 1958 | 67 770 |
| Total | | | | 7 206 724 |

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1997

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|--|
| Ontario | | | | KW |
| ORILLIA WATER LIGHT & POWER COMM | | | | |
| Matthias | | | | |
| Muskoka River | 45 00 ' 79 18 ' | 1 | 1950 | 2 812 |
| Minden | | | | |
| Gull River | 44 56 ' 78 43 ' | 2 | 1935 | 3 800 |
| Swift Rapids | | | | |
| Severn River | 44 51 ' 79 30 ' | 3 | 1991 - 1993 | 7 800 |
| Total | | | | 14 412 |
| OTTAWA HYDRO | | | | |
| Chaudiere #2 | | | | |
| Ottawa River | 45 25 ' 75 43 ' | 3 | 1909 | 4 386 |
| Chaudiere #4 | | | | |
| Ottawa River | 45 25 ' 75 43 ' | 2 | 1900 | 7 920 |
| Total | | | | 12 306 |
| PARRY SOUND PUBLIC UTILITIES COMM | | | | |
| Parry Sound | | | | |
| Seguin Basin | 45 22 ' 80 01 ' | 2 | 1919 | 1 340 |
| PETERBOROUGH UTILITIES COMMISSION | | | | |
| Peterborough | | | | |
| Otonabee River | 44 18 ' 78 19 ' | 3 | 1902 - 1920 | 4 100 |
| REGIONAL POWER INC | | | | |
| Eagle River | | | | |
| Eagle River | 49 48 ' 93 13 ' | 1 | 1928 | 1 760 |
| McKenzie Falls | | | | |
| Eagle River | 49 49 ' 93 13 ' | 1 | 1938 | 1 120 |
| Sechelt | | | | |
| Sechelt Creek | 49 48 ' 123 35 ' | 2 | 1997 | 16 000 |
| Wainwright Falls | | | | |
| Wabigoon River | 49 50 ' 92 53 ' | 1 | 1928 | 1 100 |
| Wawatay | | | | |
| Black River | 48 40 ' 89 14 ' | 3 | 1992 | 13 500 |
| Total | | | | 33 480 |
| RENFREW HYDRO ELECTRIC COMMISSION | | | | |
| Plant #1 | | | | |
| Bonnechere River | 45 30 ' 76 43 ' | 3 | 1912 - 1954 | 1 020 |
| Plant #2 | | | | |
| Bonnechere River | 45 30 ' 76 43 ' | 2 | 1900 | 960 |
| Total | | | | 1 980 |

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1997

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|---|
| Ontario | | | | KW |
| SPRUCE FALLS INC | | | | |
| Kapuskasing Hydro Kapuskasing River | 49 30 ' 82 25 ' | 1 | 1923 | 2 750 |
| ST LAWRENCE SEAWAY AUTHORITY | | | | |
| Welland Welland Canal | 43 09 ' 79 11 ' | 3 | 1932 | 15 000 |
| TRENT UNIVERSITY | | | | |
| Nassau Otonabee River | 44 21 ' 78 18 ' | 3 | 1906 - 1922 | 2 400 |
| VALERIE FALLS LIMITED PARTNERSHIP | | | | |
| Valerie Falls Seine River | 48 47 ' 91 41 ' | 2 | 1994 | 9 000 |
| Total Ontario | | | | 8 000 727 |
| Manitoba | | | | |
| MANITOBA HYDRO | | | | |
| Grand Rapids Saskatchewan River | 53 10 ' 99 16 ' | 4 | 1965 - 1968 | 453 450 |
| Great Falls Winnipeg River | 50 27 ' 96 00 ' | 6 | 1923 - 1928 | 122 200 |
| Jenpeg Nelson River | 54 32 ' 98 02 ' | 6 | 1977 - 1979 | 168 000 |
| Kelsey Nelson River | 56 02 ' 96 32 ' | 7 | 1960 - 1972 | 236 250 |
| Kettle Nelson River | 56 23 ' 94 38 ' | 12 | 1970 - 1974 | 1 224 000 |
| Laurie River No 1 Laurie River | 56 14 ' 101 00 ' | 2 | 1952 | 4 950 |
| Laurie River No 2 Laurie River | 56 15 ' 101 07 ' | 1 | 1958 | 5 400 |
| Limestone Nelson River | 56 31 ' 94 07 ' | 10 | 1990 - 1992 | 1 232 400 |
| Long Spruce Nelson River | 56 24 ' 94 22 ' | 10 | 1977 - 1979 | 977 500 |
| McArthur Winnipeg River | 50 24 ' 96 00 ' | 8 | 1954 - 1955 | 61 200 |
| Pine Falls Winnipeg River | 50 34 ' 96 11 ' | 6 | 1951 - 1952 | 91 200 |
| Seven Sisters Winnipeg River | 50 07 ' 96 02 ' | 6 | 1931 - 1952 | 173 175 |
| Total | | | | 4 749 725 |

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1997

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|--|
| Manitoba | | | | KW |
| WINNIPEG CITY OF | | | | |
| Pointe Du Bois | | | | |
| Winnipeg River | 50 18 ' 95 33 ' | 16 | 1911 - 1926 | 68 600 |
| Slave Falls | | | | |
| Winnipeg River | 50 13 ' 95 35 ' | 8 | 1931 - 1948 | 72 000 |
| Total | | | | 140 600 |
| Total Manitoba | | | | 4 890 325 |
| Saskatchewan | | | | |
| SASKATCHEWAN POWER CORPORATION | | | | |
| Charlot River | | | | |
| Charlot River | 59 37 ' 109 08 ' | 2 | 1978 | 10 260 |
| Coteau Creek | | | | |
| Saskatchewan River | 51 17 ' 106 52 ' | 3 | 1968 | 167 940 |
| E B Campbell | | | | |
| Saskatchewan River | 53 42 ' 103 20 ' | 8 | 1963 - 1967 | 279 900 |
| Island Falls | | | | |
| Churchill River | 55 30 ' 102 23 ' | 9 | 1928 - 1959 | 108 400 |
| Nipawin | | | | |
| Saskatchewan River | 53 19 ' 104 03 ' | 3 | 1985 - 1986 | 255 000 |
| Waterloo | | | | |
| Charlot River | 59 38 ' 108 58 ' | 1 | 1961 | 9 560 |
| Wellington Lake | | | | |
| Charlot River | 59 38 ' 109 04 ' | 2 | 1939 - 1959 | 4 800 |
| Total | | | | 835 860 |
| Total Saskatchewan | | | | 835 860 |
| Alberta | | | | |
| ALBERTA POWER LTD | | | | |
| Jasper | | | | |
| Astoria River | 52 48 ' 118 03 ' | 2 | 1949 - 1956 | 1 400 |
| CANADIAN HYDRO DEVELOPERS INC | | | | |
| Belly River | | | | |
| Irrigation Canal | 49 10 ' 113 40 ' | 1 | 1991 | 3 000 |
| St Mary | | | | |
| St Mary River | 49 00 ' 114 45 ' | 1 | 1992 | 2 300 |
| Waterton | | | | |
| Waterton River | 49 00 ' 114 45 ' | 1 | 1992 | 2 800 |
| Total | | | | 8 100 |

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1997

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|---|
| Alberta | | | | KW |
| CANADIAN NIAGARA POWER CO LTD | | | | |
| Cowley Ridge Wind | 49 29 ' 113 57 ' | 52 | 1993 - 1994 | 18 876 |
| TRANSALTA UTILITIES CORPORATION | | | | |
| Barrier Kananaskis River | 51 02 ' 115 02 ' | 1 | 1947 | 9 560 |
| Bearspaw Bow River | 51 08 ' 114 18 ' | 1 | 1954 | 15 300 |
| Bighorn North Saskatchewan River | 52 18 ' 116 19 ' | 2 | 1972 | 130 000 |
| Brazeau Brazeau River | 52 54 ' 115 15 ' | 2 | 1965 - 1967 | 353 000 |
| Cascade Cascade Canal | 51 13 ' 115 30 ' | 2 | 1942 - 1957 | 34 000 |
| Ghost Bow River | 51 13 ' 114 42 ' | 4 | 1929 - 1954 | 59 000 |
| Horseshoe Bow River | 51 07 ' 115 01 ' | 4 | 1911 | 18 000 |
| Interlakes Upper Kananaskis Lake | 50 38 ' 115 08 ' | 1 | 1955 | 5 040 |
| Kananaskis Bow River | 51 06 ' 115 04 ' | 3 | 1913 - 1951 | 16 800 |
| Outlet Works Brazeau River | 52 58 ' 115 36 ' | 2 | 1965 - 1967 | 20 520 |
| Pocaterra Kananaskis River | 50 45 ' 115 07 ' | 1 | 1955 | 13 500 |
| Rundle Spray River | 51 05 ' 115 22 ' | 2 | 1951 - 1960 | 47 250 |
| Spray Spray River | 51 04 ' 115 24 ' | 2 | 1951 - 1960 | 104 000 |
| Three Sisters Spray River | 51 00 ' 115 23 ' | 1 | 1951 | 3 400 |
| Total | | | | 829 370 |
| VISION QUEST WINDELECTRIC INC | | | | |
| Belly River Wind | 49 11 ' 113 38 ' | 1 | 1997 | 600 |
| Castle River East Wind | 49 30 ' 114 21 ' | 1 | 1997 | 600 |
| Total | | | | 1 200 |
| Total Alberta | | | | 858 946 |

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1997

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|--|
| British Columbia - Colombie-Britannique | | | | KW |
| ALCAN SMELTERS & CHEMICALS LTD | | | | |
| Kemano Nechako Reservoir | 53 34 ' 127 56 ' | 8 | 1954 - 1967 | 812 800 |
| ALGONQUIN POWER INC | | | | |
| Boston Bar Fraser River | 49 48 ' 121 27 ' | 1 | 1995 | 7 200 |
| B C HYDRO | | | | |
| Aberfeldie Bull River | 49 38 ' 115 17 ' | 2 | 1922 | 5 000 |
| Alouette Alouette Lake | 49 23 ' 122 18 ' | 1 | 1928 | 9 000 |
| Ash River Ash River | 49 24 ' 125 05 ' | 1 | 1959 | 27 000 |
| Bridge River #1 Bridge River | 50 43 ' 122 14 ' | 4 | 1948 - 1954 | 172 000 |
| Bridge River #2 Bridge River | 50 43 ' 122 14 ' | 4 | 1959 - 1960 | 280 000 |
| Cheakamus Cheakamus River | 49 55 ' 123 18 ' | 2 | 1957 | 157 000 |
| Clayton Falls Clayton Creek | 52 22 ' 126 48 ' | 2 | 1961 - 1992 | 2 000 |
| Clowhom Clowhom River | 49 43 ' 123 32 ' | 1 | 1957 | 33 000 |
| Elko Plant Elk River | 49 18 ' 115 04 ' | 2 | 1924 | 12 000 |
| Falls River Falls River | 54 00 ' 129 44 ' | 2 | 1930 - 1960 | 7 000 |
| Gordon M Shrum Peace River | 55 58 ' 122 07 ' | 10 | 1968 - 1980 | 2 730 000 |
| John Hart Campbell River | 50 03 ' 125 20 ' | 6 | 1947 - 1953 | 126 000 |
| Jordan River Jordan River | 48 25 ' 124 03 ' | 1 | 1971 | 170 000 |
| Kootenay Canal Kootenay River | 49 27 ' 117 30 ' | 4 | 1975 - 1976 | 559 000 |
| La Joie Dounton Lake | 50 48 ' 122 52 ' | 1 | 1957 | 25 000 |
| Ladore Falls Campbell River | 50 02 ' 125 23 ' | 2 | 1956 - 1957 | 47 000 |
| Lake Buntzen #1 Lake Buntzen | 49 23 ' 122 52 ' | 1 | 1951 | 55 000 |
| Lake Buntzen #2 Lake Buntzen | 49 22 ' 122 53 ' | 2 | 1914 | 17 800 |
| Mica Columbia River | 52 05 ' 118 34 ' | 4 | 1976 - 1977 | 1 792 000 |
| Peace Canyon Peace River | 55 56 ' 122 00 ' | 4 | 1980 | 694 000 |

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1997

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|---|
| British Columbia - Colombie-Britannique | | | | KW |
| Puntledge | | | | |
| Puntledge River | 49 41 ' 125 02 ' | 1 | 1955 | 24 000 |
| Revelstoke | | | | |
| Columbia River | 50 58 ' 118 12 ' | 4 | 1984 - 1985 | 1 980 000 |
| Ruskin | | | | |
| Hayward Lake | 49 12 ' 122 25 ' | 3 | 1930 - 1950 | 105 000 |
| Seton | | | | |
| Seton Creek | 50 41 ' 121 56 ' | 1 | 1956 | 48 000 |
| Seven Mile | | | | |
| Pend D'Oreille River | 49 50 ' 120 17 ' | 3 | 1979 - 1980 | 594 000 |
| Shuswap Falls | | | | |
| Shuswap River | 50 15 ' 118 39 ' | 2 | 1929 - 1942 | 5 200 |
| Spillimacheen | | | | |
| Spillimacheen River | 50 54 ' 116 25 ' | 3 | 1955 | 4 000 |
| Stave Falls | | | | |
| Stave Lake | 49 14 ' 122 21 ' | 5 | 1912 - 1925 | 52 000 |
| Strathcona | | | | |
| Campbell River | 50 00 ' 125 34 ' | 2 | 1958 - 1968 | 64 000 |
| Wahleach | | | | |
| Wahleach Lake | 49 14 ' 121 44 ' | 1 | 1952 | 63 000 |
| Walter Hardman | | | | |
| Cranberry Creek | 50 49 ' 118 03 ' | 2 | 1960 - 1965 | 8 000 |
| Whatshan | | | | |
| Whatshan Lake | 50 00 ' 118 05 ' | 1 | 1972 | 54 000 |
| Total | | | | 9 921 000 |
| CANADIAN HYDRO DEVELOPERS INC | | | | |
| Akolkolex River | | | | |
| Akolkolex River | 50 49 ' 118 02 ' | 1 | 1995 | 10 000 |
| CENTRAL COAST POWER CORP | | | | |
| Ocean Falls | | | | |
| Link Lake | 52 21 ' 127 41 ' | 4 | 1917 - 1923 | 12 200 |
| COLUMBIA POWER CORPORATION | | | | |
| Brilliant | | | | |
| Kootenay River | 49 20 ' 117 37 ' | 4 | 1944 - 1968 | 112 600 |
| COMINCO LTD | | | | |
| Waneta | | | | |
| Pend D'Oreille River | 49 00 ' 117 37 ' | 4 | 1954 - 1966 | 337 700 |

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1997

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|--|
| British Columbia - Colombie-Britannique | | | | KW |
| NELSON CITY OF | | | | |
| City Of Nelson Kootenay River | 49 30 ' 117 30 ' | 4 | 1908 - 1995 | 16 000 |
| NORTHERN UTILITIES INC | | | | |
| Mamquam Mamquam River | 49 48 ' 123 09 ' | 2 | 1996 | 50 000 |
| PACIFICA PAPERS COMPANY LIMITED PARTNERSHIP | | | | |
| Powell River Powell Lake | 49 54 ' 124 33 ' | 5 | 1911 - 1976 | 44 500 |
| Stillwater Lois Lake | 49 46 ' 124 16 ' | 2 | 1930 - 1948 | 30 400 |
| Total | | | | 74 900 |
| QUEEN CHARLOTTE POWER CORPORATION | | | | |
| Moresby Lake Moresby Lake | 53 55 ' 132 50 ' | 4 | 1990 | 11 125 |
| WEST KOOTENAY POWER LTD | | | | |
| Corra Linn Kootenay River | 49 28 ' 117 28 ' | 3 | 1932 | 40 500 |
| Lower Bonnington Kootenay River | 49 28 ' 117 30 ' | 3 | 1925 - 1926 | 47 250 |
| South Slocan Kootenay River | 49 28 ' 117 31 ' | 3 | 1928 - 1929 | 47 250 |
| Upper Bonnington Kootenay River | 49 28 ' 117 30 ' | 6 | 1907 - 1940 | 55 125 |
| Total | | | | 190 125 |
| WESTERN PULP INC | | | | |
| Port Alice Victoria Lake | 50 23 ' 127 25 ' | 1 | 1953 | 2 000 |
| Woodfibre Henrietta Lake | 49 40 ' 123 20 ' | 1 | 1947 | 2 587 |
| Total | | | | 4 587 |
| WESTMIN RESOURCES LTD | | | | |
| Tennant Lake Tennant Lake | 49 34 ' 125 37 ' | 1 | 1966 | 3 060 |
| Thelwood Hydro Thelwood Lake | 49 32 ' 125 53 ' | 1 | 1985 | 8 200 |
| Total | | | | 11 260 |
| Total British Columbia - Colombie-Britannique | | | | 11 571 497 |

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1997

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates Coordonnées | Units Unités | Years Années | Plant Capacity Capacité de la centrale |
|--|----------------------------|-----------------|-----------------|--|
| Yukon | | | | KW |
| YUKON ELECTRICAL COMPANY LIMITED | | | | |
| Fish Lake #1 Porter Creek | 60 44 ' 135 07 ' | 1 | 1952 | 700 |
| Fish Lake #2 Mc Intyre Creek | 60 44 ' 135 06 ' | 1 | 1955 | 600 |
| Total | | | | 1 300 |
| YUKON ENERGY CORPORATION | | | | |
| Aishihik Aishihik River | 63 31 ' 135 50 ' | 2 | 1975 | 30 000 |
| Mayo Mayo River | 63 31 ' 135 50 ' | 2 | 1951 - 1957 | 5 000 |
| White Horse Rapids Yukon River | 60 42 ' 135 03 ' | 4 | 1958 - 1984 | 40 000 |
| Total | | | | 75 000 |
| Total Yukon | | | | 76 300 |
| Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest | | | | |
| MIRAMAR CON MINE LTD | | | | |
| Bluefish Yellowknife River | 62 40 ' 114 15 ' | 2 | 1941 - 1995 | 7 360 |
| NORTHWEST TERRITORIES POWER CORP | | | | |
| John Simpson Snare River | 63 41 ' 115 56 ' | 1 | 1960 | 7 200 |
| Snare Forks Snare River | 63 41 ' 115 56 ' | 2 | 1977 | 8 200 |
| Taltson Taltson River | 60 25 ' 111 23 ' | 5 | 1965 - 1976 | 21 000 |
| Ted Humphries Snare River | 63 24 ' 116 15 ' | 1 | 1948 | 7 000 |
| Total | | | | 43 400 |
| Total Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest | | | | 50 760 |
| Total Canada | | | | 66 823 070 |

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1997

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|--|
| Newfoundland - Terre-Neuve | | | | KW |
| NEWFOUNDLAND AND LABRADOR HYDRO ELECTRIC CORP | | | | |
| Holyrood Heavy fuel oil - Mazout lourd | 47 27 ' 53 07 ' | 3 | 1970 - 1979 | 490 000 |
| Total Newfoundland - Terre-Neuve | | | | 490 000 |
| Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard | | | | |
| MARITIME ELECTRIC CO LTD | | | | |
| Charlottetown Heavy fuel oil - Mazout lourd | 46 14 ' 63 08 ' | 6 | 1947 - 1968 | 69 000 |
| Total Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard | | | | 69 000 |
| Nova Scotia - Nouvelle-Écosse | | | | |
| KIMBERLY-CLARK INC | | | | |
| Abercrombie Point Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée | 45 39 ' 62 43 ' | 1 | 1967 | 18 750 |
| NOVA SCOTIA POWER INC | | | | |
| Glace Bay Canadian bituminous - Bitumineux canadien | 46 12 ' 59 57 ' | 6 | 1951 - 1991 | 116 000 |
| Lingan Canadian bituminous - Bitumineux canadien | 46 14 ' 60 02 ' | 4 | 1979 - 1984 | 632 800 |
| Point Aconi Canadian bituminous - Bitumineux canadien | 46 20 ' 60 18 ' | 1 | 1993 | 184 450 |
| Point Tupper Canadian bituminous - Bitumineux canadien | 45 37 ' 61 22 ' | 1 | 1973 | 150 000 |
| Trenton Canadian bituminous - Bitumineux canadien | 45 36 ' 62 38 ' | 2 | 1969 - 1991 | 300 000 |
| Tufts Cove Heavy fuel oil - Mazout lourd | 44 41 ' 63 35 ' | 3 | 1965 - 1976 | 355 000 |
| Total | | | | 1 738 250 |
| S W TAYLOR LUMBER LTD | | | | |
| Taylor Lumber Wood refuse - Déchets de bois | 44 68 ' 63 10 ' | 1 | 1996 | 1 200 |
| STORA PORT HAWKESBURY LIMITED | | | | |
| Port Hawkesbury Heavy fuel oil - Mazout lourd | 45 36 ' 61 21 ' | 2 | 1961 - 1971 | 27 560 |

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1997

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|--|
| Nova Scotia - Nouvelle-Écosse | | | | KW |
| THE BROOKLYN ENERGY CENTRE | | | | |
| Brooklyn Energy Centre Wood refuse - Déchets de bois | 44 03 ' 64 43 ' | 1 | 1995 | 23 000 |
| Total Nova Scotia - Nouvelle-Écosse | | | | 1 808 760 |
| New Brunswick - Nouveau-Brunswick | | | | |
| AV CELL INC | | | | |
| Atholville Wood refuse - Déchets de bois | 48 00 ' 66 41 ' | 1 | 1983 | 18 000 |
| EMBALLAGES STONE (CANADA) INC/STONE CONTAINER | | | | |
| Bathurst Wood refuse - Déchets de bois | 47 36 ' 65 39 ' | 3 | 1937 - 1958 | 20 612 |
| FRASER PAPERS INC (CANADA) | | | | |
| Edmundston Wood refuse - Déchets de bois | 47 22 ' 68 20 ' | 3 | 1947 - 1997 | 61 300 |
| IRVING PULP & PAPER LIMITED | | | | |
| Saint John Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée | 45 15 ' 66 06 ' | 2 | 1956 - 1960 | 22 500 |
| LANTIC SUGAR LIMITED | | | | |
| Saint John Heavy fuel oil - Mazout lourd | 45 16 ' 66 03 ' | 1 | 1989 | 6 000 |
| MIRAMICHI PULP & PAPER INC | | | | |
| Miramichi City Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée | 47 00 ' 65 34 ' | 2 | 1966 - 1990 | 42 000 |
| NEW BRUNSWICK POWER CORPORATION | | | | |
| Belledune Imported bituminous - Bitumineux importé | 47 54 ' 65 52 ' | 1 | 1993 | 510 000 |
| Coleson Cove Heavy fuel oil - Mazout lourd | 45 17 ' 66 21 ' | 3 | 1976 - 1977 | 1 006 200 |
| Courtenay Bay Heavy fuel oil - Mazout lourd | 45 16 ' 66 01 ' | 4 | 1961 - 1967 | 283 400 |
| Dalhousie Orimulsion | 48 04 ' 66 24 ' | 2 | 1969 - 1980 | 322 000 |
| Grand Lake Canadian bituminous - Bitumineux canadien | 46 04 ' 66 01 ' | 1 | 1964 | 60 000 |
| Total | | | | 2 181 600 |

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1997

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|--|
| New Brunswick - Nouveau-Brunswick | | | | KW |
| ST ANNE-NACKAWIC PULP COMPANY LTD | | | | |
| Nackawic Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée | 46 00 ' 67 15 ' | 1 | 1970 | 25 000 |
| Total New Brunswick - Nouveau-Brunswick | | | | 2 377 012 |
| Québec | | | | |
| BFI ÉNERGIE INC | | | | |
| Lachenaie Wood refuse - Déchets de bois | 45 42 ' 73 32 ' | 1 | 1996 | 3 700 |
| CELANESE CANADA INC | | | | |
| Drummondville Natural gas - Gaz naturel | 45 53 ' 72 29 ' | 2 | 1950 - 1953 | 6 000 |
| CHAPPAIS ÉNERGIE | | | | |
| Chapais Wood refuse - Déchets de bois | 49 32 ' 74 56 ' | 1 | 1995 | 28 000 |
| DOMTAR INC | | | | |
| Lebel-sur-Quévillon Wood refuse - Déchets de bois | 49 00 ' 77 00 ' | 1 | 1997 | 48 500 |
| ENVIRO-ÉNERGIE ALLIANCE INC | | | | |
| Dolbeau Wood refuse - Déchets de bois | 48 52 ' 72 28 ' | 1 | 1997 | 20 000 |
| HYDRO-QUEBEC | | | | |
| Tracy Heavy fuel oil - Mazout lourd | 46 01 ' 73 10 ' | 4 | 1964 - 1968 | 600 000 |
| NORANDA MINING AND EXPLORATION INC | | | | |
| Murdochville Waste heat - Récupération thermique | 48 58 ' 65 31 ' | 1 | 1955 | 5 400 |
| PRODUITS FORESTIERS DONOHUE INC | | | | |
| St-Félicien Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée | 48 37 ' 72 25 ' | 2 | 1978 | 27 300 |

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1997

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|--|
| Québec | | | | KW |
| SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZMONT | | | | |
| Montréal | | | | |
| Wood refuse - Déchets de bois | 45 30 ' 72 35 ' | 1 | 1996 | 23 000 |
| TEMBEC INC | | | | |
| Temiscaming | | | | |
| Wood refuse - Déchets de bois | 46 43 ' 79 16 ' | 1 | 1993 | 8 600 |
| Total Québec | | | | 770 500 |
| Ontario | | | | |
| AES KINGSTON INC | | | | |
| Kingston | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 44 18 ' 76 27 ' | 1 | 1997 | 110 000 |
| ALGOMA STEEL INC | | | | |
| Sault Ste Marie | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 46 31 ' 84 20 ' | 4 | 1942 - 1963 | 26 250 |
| BAYER INC | | | | |
| Sarnia | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 42 58 ' 82 23 ' | 2 | 1948 - 1983 | 33 750 |
| BOWATER PULP & PAPER CANADA INC | | | | |
| Thunder Bay | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 48 23 ' 89 15 ' | 3 | 1963 - 1975 | 67 000 |
| CARDINAL POWER OF CANADA INC | | | | |
| Cardinal | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 44 47 ' 75 22 ' | 1 | 1994 | 50 000 |
| CHAPLEAU CO-GENERATION LIMITED | | | | |
| Chapleau | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 47 39 ' 83 40 ' | 1 | 1997 | 7 000 |
| CO-STEEL LASCO | | | | |
| Whitby | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 43 53 ' 78 59 ' | 1 | 1997 | 50 000 |

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1997

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|--|
| Ontario | | | | KW |
| COCHRANE POWER CORPORATION | | | | |
| Cochrane Wood refuse - Déchets de bois | 49 04 ' 81 01 ' | 1 | 1989 | 15 000 |
| DOW CHEMICAL CANADA INC | | | | |
| Sarnia Natural gas - Gaz naturel | 42 58 ' 82 23 ' | 2 | 1963 | 57 600 |
| E B EDDY FOREST PRODUCTS LTD | | | | |
| Espanola Wood refuse - Déchets de bois | 46 16 ' 81 46 ' | 1 | 1989 | 24 000 |
| EASTERN POWER DEVELOPERS INC | | | | |
| Brock/Pickering Natural gas - Gaz naturel | 43 49 ' 79 04 ' | 1 | 1991 | 32 500 |
| Keele Valley Natural gas - Gaz naturel | 43 47 ' 79 45 ' | 1 | 1995 | 32 500 |
| Total | | | | 65 000 |
| FORD MOTOR COMPANY OF CANADA LIMITED | | | | |
| Windsor Natural gas - Gaz naturel | 42 16 ' 82 57 ' | 1 | 1994 | 43 000 |
| FORT JAMES MARATHON LTD | | | | |
| Marathon Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée | 48 40 ' 86 25 ' | 3 | 1948 | 17 000 |
| GENERAL CHEMICAL CANADA LTD | | | | |
| Amherstburg Natural gas - Gaz naturel | 42 06 ' 83 06 ' | 2 | 1957 - 1966 | 8 450 |
| HIRAM WALKER & SONS LIMITED | | | | |
| Walkerville Natural gas - Gaz naturel | 42 18 ' 83 01 ' | 2 | 1956 - 1970 | 7 500 |
| IMPERIAL OIL LIMITED | | | | |
| Nanticoke Refinery Fuel Gas - Gaz de distillation | 43 34 ' 79 33 ' | 3 | 1978 - 1996 | 22 000 |

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1997

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|--|
| Ontario | | | | KW |
| IROQUOIS FALLS POWER CORP | | | | |
| Iroquois Falls Natural gas - Gaz naturel | 48 44 ' 80 41 ' | 1 | 1996 | 32 500 |
| KMS PEEL INC | | | | |
| Brampton Natural gas - Gaz naturel | 44 43 ' 79 61 ' | 1 | 1997 | 10 000 |
| LAIDLAW WASTE SYSTEMS LTD | | | | |
| Swaru Shredded refuse - Rebutts en morceaux | 43 14 ' 79 51 ' | 1 | 1987 | 4 300 |
| LAKE SUPERIOR POWER | | | | |
| Sault Ste Marie Natural gas - Gaz naturel | 46 31 ' 84 20 ' | 1 | 1993 | 25 000 |
| MALETTE KRAFT PULP & POWER CO LTD | | | | |
| Smooth Rock Falls Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée | 49 12 ' 81 38 ' | 2 | 1976 - 1990 | 27 500 |
| NORTHLAND POWER CORPORATION | | | | |
| Kirkland Lake Natural gas - Gaz naturel | 48 09 ' 80 22 ' | 2 | 1990 - 1991 | 45 000 |
| ONTARIO HYDRO | | | | |
| Atikokan Lignite | 48 45 ' 91 37 ' | 1 | 1985 | 227 000 |
| Lakeview Imported bituminous - Bitumineux importé | 43 34 ' 79 33 ' | 4 | 1962 - 1969 | 1 210 000 |
| Lambton Imported bituminous - Bitumineux importé | 42 48 ' 82 26 ' | 4 | 1969 - 1970 | 2 020 000 |
| Lennox Heavy fuel oil - Mazout lourd | 44 11 ' 56 47 ' | 4 | 1976 - 1977 | 2 200 000 |
| Nanticoke Imported bituminous - Bitumineux importé | 43 34 ' 79 33 ' | 8 | 1973 - 1978 | 3 985 000 |
| Thunder Bay Lignite | 48 22 ' 89 13 ' | 2 | 1981 - 1982 | 330 000 |
| Total | | | | 9 972 000 |

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1997

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|---|
| Ontario | | | | KW |
| POTTER STATION CO INC | | | | |
| Kirkland Lake Natural gas - Gaz naturel | 48 09 ' 80 22 ' | 1 | 1997 | 37 000 |
| REDPATH INDUSTRIES LIMITED | | | | |
| Toronto Natural gas - Gaz naturel | 43 40 ' 79 23 ' | 2 | 1959 - 1997 | 9 750 |
| SPRUCE FALLS INC | | | | |
| Kapuskasing Mill Natural gas - Gaz naturel | 49 25 ' 82 26 ' | 2 | 1945 - 1958 | 21 600 |
| STELCO INC | | | | |
| Hamilton Blast furnace gas - Gaz de haut fourneau | 43 14 ' 79 51 ' | 1 | 1948 | 4 000 |
| TRANSALTA ENERGY CORPORATION | | | | |
| Mississauga Natural gas - Gaz naturel | 43 35 ' 79 39 ' | 1 | 1992 | 26 000 |
| Ottawa Natural gas - Gaz naturel | 45 25 ' 75 43 ' | 1 | 1992 | 32 000 |
| Total | | | | 58 000 |
| TRANSCANADA PIPELINES LIMITED | | | | |
| Kapuskasing Natural gas - Gaz naturel | 49 05 ' 83 07 ' | 1 | 1997 | 32 000 |
| Nipigon Natural gas - Gaz naturel | 49 01 ' 80 16 ' | 1 | 1992 | 40 000 |
| North Bay Natural gas - Gaz naturel | 46 38 ' 79 30 ' | 1 | 1996 | 31 000 |
| Total | | | | 103 000 |
| TRIGEN ENERGY CANADA INC | | | | |
| London Natural gas - Gaz naturel | 42 59 ' 81 14 ' | 1 | 1997 | 500 |
| UNIVERSITY OF WESTERN ONTARIO | | | | |
| London Natural gas - Gaz naturel | 42 59 ' 81 14 ' | 1 | 1985 | 1 600 |

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1997

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|--|
| Ontario | | | | KW |
| WEST WINDSOR POWER | | | | |
| Windsor Natural gas - Gaz naturel | 42 16 ' 82 57 ' | 1 | 1995 | 33 000 |
| WESTCOAST POWER HOLDINGS INC | | | | |
| Fort Frances Natural gas - Gaz naturel | 48 36 ' 93 24 ' | 1 | 1991 | 46 700 |
| WEYERHAEUSER CANADA LTD | | | | |
| Dryden Wood refuse - Déchets de bois | 43 48 ' 80 49 ' | 1 | 1989 | 37 700 |
| Total Ontario | | | | 11 072 700 |
| Manitoba | | | | |
| MANITOBA HYDRO | | | | |
| Brandon Lignite | 49 50 ' 99 53 ' | 1 | 1970 | 105 000 |
| Selkirk Lignite | 50 09 ' 96 52 ' | 2 | 1960 | 132 000 |
| Total | | | | 237 000 |
| TOLKO MANITOBA INC | | | | |
| The Pas Wood refuse - Déchets de bois | 55 05 ' 123 01 ' | 2 | 1970 | 22 800 |
| Total Manitoba | | | | 259 800 |
| Saskatchewan | | | | |
| HUDSON BAY MINING AND SMELTING CO LTD | | | | |
| Flin Flon Heavy fuel oil - Mazout lourd | 54 46 ' 101 53 ' | 2 | 1951 - 1976 | 21 000 |
| KALIUM CANADA LTD | | | | |
| Belle Plaine Natural gas - Gaz naturel | 50 24 ' 105 09 ' | 3 | 1964 - 1981 | 35 000 |
| SASKATCHEWAN HOSPITAL | | | | |
| North Battleford Natural gas - Gaz naturel | 52 47 ' 108 17 ' | 2 | 1935 - 1949 | 912 |

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1997

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|--|
| Saskatchewan | | | | KW |
| SASKATCHEWAN POWER CORPORATION | | | | |
| Boundary Dam Lignite | 49 08 ' 102 59 ' | 6 | 1959 - 1978 | 874 500 |
| Poplar River Lignite | 49 06 ' 105 31 ' | 2 | 1980 - 1983 | 591 800 |
| Queen Elizabeth Natural gas - Gaz naturel | 52 07 ' 106 38 ' | 3 | 1958 - 1972 | 241 000 |
| Shand Lignite | 49 05 ' 102 52 ' | 1 | 1993 | 299 700 |
| Total | | | | 2 007 000 |
| SIFTO CANADA INC | | | | |
| Unity Natural gas - Gaz naturel | 52 27 ' 109 10 ' | 1 | 1990 | 1 450 |
| WEYERHAEUSER CANADA LTD | | | | |
| Prince Albert Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée | 53 12 ' 105 51 ' | 1 | 1968 | 22 312 |
| Total Saskatchewan | | | | 2 087 674 |
| Alberta | | | | |
| ALBERTA HOSPITAL | | | | |
| Edmonton Natural gas - Gaz naturel | 53 33 ' 113 28 ' | 1 | 1971 | 2 500 |
| ALBERTA HOSPITAL | | | | |
| Ponoka Hospital Natural gas - Gaz naturel | 52 42 ' 113 35 ' | 3 | 1961 - 1984 | 1 715 |
| ALBERTA POWER LTD | | | | |
| Battle River Subbituminous coal - Charbon sousbitumineux | 52 35 ' 112 04 ' | 5 | 1956 - 1981 | 741 000 |
| H R Milner Canadian bituminous - Bitumineux canadien | 53 56 ' 118 30 ' | 1 | 1972 | 150 000 |
| Total | | | | 891 000 |
| ALBERTA POWER LTD | | | | |
| Sheerness Subbituminous coal - Charbon sousbitumineux | 51 30 ' 111 40 ' | 2 | 1986 - 1991 | 750 000 |

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1997

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|--|
| Alberta | | | | KW |
| CELANESE CANADA INC | | | | |
| Clover Bar Natural gas - Gaz naturel | 53 34 ' 113 20 ' | 4 | 1953 - 1966 | 21 000 |
| DAISHOWA-MARUBENI INTERNATIONAL LTD | | | | |
| Peace River Wood refuse - Déchets de bois | 56 14 ' 117 17 ' | 1 | 1989 | 40 000 |
| DRAYTON VALLEY POWER | | | | |
| Drayton Valley Power Wood refuse - Déchets de bois | 53 07 ' 114 56 ' | 1 | 1996 | 12 000 |
| EDMONTON POWER | | | | |
| Clover Bar Natural gas - Gaz naturel | 53 39 ' 113 20 ' | 4 | 1970 - 1979 | 660 000 |
| Genesee Subbituminous coal - Charbon sousbitumineux | 53 21 ' 114 18 ' | 2 | 1989 - 1994 | 820 000 |
| Rossdale Natural gas - Gaz naturel | 53 33 ' 113 28 ' | 3 | 1960 - 1966 | 225 000 |
| Total | | | | 1 705 000 |
| EMCO LIMITED | | | | |
| Edmonton Natural gas - Gaz naturel | 53 33 ' 113 28 ' | 1 | 1954 | 1 125 |
| FOOTHILLS HOSPITAL | | | | |
| Calgary Natural gas - Gaz naturel | 51 03 ' 114 05 ' | 4 | 1966 - 1980 | 18 000 |
| GULF CANADA RESOURCES LTD | | | | |
| Rimbey Natural gas - Gaz naturel | 52 38 ' 114 14 ' | 4 | 1961 - 1963 | 4 000 |
| LETHBRIDGE REGIONAL HOSPITAL | | | | |
| Lethbridge Natural gas - Gaz naturel | 49 42 ' 112 49 ' | 2 | 1993 | 555 |
| MEDICINE HAT CITY OF | | | | |
| Medicine Hat Waste heat - Récupération thermique | 50 03 ' 110 40 ' | 3 | 1949 - 1996 | 65 000 |

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1997

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|--|
| Alberta | | | | KW |
| ROGERS SUGAR LTD | | | | |
| Taber Natural gas - Gaz naturel | 49 47 ' 112 08 ' | 2 | 1950 - 1967 | 6 300 |
| SHELL CANADA LIMITED | | | | |
| Waterton Natural gas - Gaz naturel | 49 03 ' 113 55 ' | 1 | 1974 | 4 000 |
| SHERRITT INTERNATIONAL CORPORATION | | | | |
| Fort Saskatchewan Natural gas - Gaz naturel | 53 43 ' 113 13 ' | 2 | 1954 - 1959 | 5 000 |
| SOUTHERN ALBERTA INSTITUTE OF TECHNOLOGY | | | | |
| Calgary Natural gas - Gaz naturel | 51 03 ' 114 05 ' | 1 | 1959 | 600 |
| SUNCOR ENERGY INC | | | | |
| Tar Island Petroleum coke - Coke de pétrole | 56 57 ' 111 26 ' | 2 | 1967 | 65 000 |
| THE CANADIAN SALT COMPANY LIMITED | | | | |
| Lindbergh Natural gas - Gaz naturel | 53 53 ' 110 40 ' | 2 | 1958 - 1964 | 1 800 |
| TRANSALTA ENERGY CORPORATION | | | | |
| Mildred Lake Natural gas - Gaz naturel | 57 02 ' 111 36 ' | 4 | 1978 | 220 000 |
| TRANSALTA UTILITIES CORPORATION | | | | |
| Keephills Subbituminous coal - Charbon sousbitumineux | 53 30 ' 114 33 ' | 2 | 1983 | 800 000 |
| Sundance Subbituminous coal - Charbon sousbitumineux | 53 30 ' 114 33 ' | 6 | 1970 - 1980 | 2 111 000 |
| Wabamun Subbituminous coal - Charbon sousbitumineux | 53 33 ' 114 29 ' | 4 | 1956 - 1967 | 590 000 |
| Total | | | | 3 501 000 |
| UNIVERSITY OF ALBERTA | | | | |
| Edmonton Natural gas - Gaz naturel | 53 33 ' 113 28 ' | 1 | 1994 | 13 300 |

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1997

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|---|---------------------------------|----------------------|----------------------|--|
| Alberta | | | | KW |
| WELWOOD OF CANADA LTD Hinton Natural gas - Gaz naturel | 53 25 ' 117 34 ' | 2 | 1957 - 1989 | 51 960 |
| WEYERHAEUSER CANADA LTD Wapiti River Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée | 55 10 ' 118 48 ' | 1 | 1973 | 34 500 |
| Total Alberta | | | | 7 415 355 |
| British Columbia - Colombie-Britannique | | | | |
| B C HYDRO Burrard Natural gas - Gaz naturel | 49 17 ' 122 52 ' | 6 | 1961 - 1975 | 912 500 |
| BOWATER PULP & PAPER CANADA INC Gold River Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée | 49 47 ' 126 07 ' | 1 | 1982 | 27 964 |
| CARIBOO PULP & PAPER COMPANY Quesnel Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée | 52 59 ' 122 30 ' | 1 | 1972 | 32 600 |
| CELGAR PULP COMPANY Celgar Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée | 51 02 ' 118 32 ' | 1 | 1993 | 50 000 |
| CRESTBROOK FOREST INDUSTRIES LTD Skookumchuck Natural gas - Gaz naturel | 49 49 ' 115 44 ' | 1 | 1968 | 15 000 |
| EVANS FOREST PRODUCTS LIMITED Golden Wood refuse - Déchets de bois | 51 18 ' 116 58 ' | 1 | 1946 | 7 500 |
| FINLAY FOREST INDUSTRIES INC Mackenzie Wood refuse - Déchets de bois | 55 20 ' 123 15 ' | 1 | 1997 | 13 900 |

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1997

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|--|
| British Columbia - Colombie-Britannique | | | | KW |
| FLETCHER CHALLENGE CANADA LTD | | | | |
| Campbell River Natural gas - Gaz naturel | 50 04 ' 125 17 ' | 1 | 1981 | 25 000 |
| Crofton Natural gas - Gaz naturel | 48 52 ' 123 39 ' | 1 | 1981 | 38 000 |
| MacKenzie Natural gas - Gaz naturel | 55 20 ' 123 15 ' | 1 | 1979 | 20 000 |
| Total | | | | 83 000 |
| HARMAC PACIFIC INC | | | | |
| Harmac Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée | 49 08 ' 123 51 ' | 1 | 1963 | 31 500 |
| HOWE SOUND PULP & PAPER LTD | | | | |
| Port Mellon Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée | 49 32 ' 123 29 ' | 2 | 1990 - 1992 | 112 500 |
| N W ENERGY | | | | |
| N W Energy Wood refuse - Déchets de bois | 52 14 ' 112 06 ' | 1 | 1993 | 67 000 |
| NORTHWOOD INC | | | | |
| Fraser Flats Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée | 54 00 ' 123 00 ' | 2 | 1973 - 1981 | 56 800 |
| PACIFICA PAPERS COMPANY LIMITED PARTNERSHIP | | | | |
| Port Alberni Wood refuse - Déchets de bois | 49 11 ' 124 49 ' | 1 | 1963 | 26 000 |
| Powell River Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée | 49 52 ' 124 33 ' | 1 | 1967 | 36 000 |
| Total | | | | 62 000 |
| RIVERSIDE FOREST PRODUCTS LIMITED | | | | |
| Kelowna Wood refuse - Déchets de bois | 49 53 ' 119 29 ' | 1 | 1948 | 6 250 |
| ROGERS SUGAR LTD | | | | |
| Vancouver Natural gas - Gaz naturel | 49 16 ' 123 07 ' | 3 | 1947 - 1974 | 5 500 |

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1997

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|--|
| British Columbia - Colombie-Britannique | | | | KW |
| SKEENA CELLULOSE INC | | | | |
| Skeena | | | | |
| Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée | 54 14 ' 130 18 ' | 2 | 1950 - 1966 | 46 000 |
| WESTCOAST ENERGY INC | | | | |
| Taylor | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 56 10 ' 120 41 ' | 3 | 1957 | 7 500 |
| WESTERN PULP INC | | | | |
| Port Alice | | | | |
| Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée | 50 23 ' 127 27 ' | 3 | 1949 - 1976 | 27 600 |
| Woodfibre | | | | |
| Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée | 49 40 ' 123 15 ' | 3 | 1947 - 1961 | 7 000 |
| Total | | | | 34 600 |
| WEYERHAEUSER CANADA LTD | | | | |
| Kamloops | | | | |
| Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée | 50 40 ' 120 19 ' | 2 | 1972 | 41 000 |
| Total British Columbia - Colombie-Britannique | | | | 1 613 114 |
| Total Canada | | | | 27 963 915 |

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1997

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|--|
| Newfoundland - Terre-Neuve | | | | KW |
| NEWFOUNDLAND AND LABRADOR HYDRO ELECTRIC CORP | | | | |
| Black Tickle Diesel | 53 26 ' 55 45 ' | 3 | 1978 | 850 |
| Cartwright Diesel | 53 43 ' 57 00 ' | 4 | 1978 - 1996 | 1 670 |
| Charlottetown Diesel | 52 40 ' 56 10 ' | 4 | 1978 - 1996 | 936 |
| Davis Inlet Diesel | 55 50 ' 60 50 ' | 4 | 1974 - 1985 | 822 |
| Francois Diesel | 47 34 ' 56 44 ' | 3 | 1971 - 1995 | 550 |
| Grey River Diesel | 47 35 ' 57 06 ' | 3 | 1975 - 1989 | 522 |
| Harbour Deep Diesel | 50 22 ' 56 31 ' | 4 | 1974 - 1980 | 658 |
| Hawke's Bay Diesel | 50 36 ' 57 10 ' | 2 | 1971 | 5 000 |
| Hopedale Diesel | 55 30 ' 60 15 ' | 3 | 1972 - 1996 | 1 840 |
| L'Anse-Au-Loup Diesel | 51 30 ' 56 50 ' | 5 | 1975 - 1988 | 3 900 |
| Little Bay Islands Diesel | 49 39 ' 55 47 ' | 4 | 1980 - 1995 | 1 350 |
| Makkovik Diesel | 55 05 ' 59 11 ' | 3 | 1980 - 1990 | 1 300 |
| Mary's Harbour Diesel | 52 18 ' 55 50 ' | 3 | 1993 - 1994 | 1 550 |
| McCallum Diesel | 47 37 ' 56 14 ' | 3 | 1975 - 1989 | 522 |
| Nain Diesel | 56 33 ' 61 41 ' | 4 | 1975 - 1994 | 2 920 |
| Port Hope Simpson Diesel | 52 33 ' 56 18 ' | 3 | 1994 | 1 210 |
| Postville Diesel | 54 54 ' 59 46 ' | 3 | 1974 - 1987 | 660 |
| Ramea Diesel | 47 31 ' 57 25 ' | 3 | 1997 | 2 775 |
| Rencontre East Diesel | 47 37 ' 55 14 ' | 3 | 1980 - 1997 | 686 |
| Rigolet Diesel | 54 12 ' 58 25 ' | 4 | 1978 - 1993 | 871 |
| St Brendan's Diesel | 48 52 ' 53 40 ' | 3 | 1974 - 1975 | 800 |
| St Lewis Diesel | 52 18 ' 55 48 ' | 4 | 1978 - 1996 | 1 236 |
| Total | | | | 32 628 |
| Total Newfoundland - Terre-Neuve | | | | 32 628 |

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1997

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|---|
| New Brunswick - Nouveau-Brunswick | | | | KW |
| MAINE & NEW BRUNSWICK ELECTRIC POWER LTD | | | | |
| Tinker Diesel | 46 48 ' 67 43 ' | 1 | 1949 | 1 000 |
| NEW BRUNSWICK POWER CORPORATION | | | | |
| Grand Manan Diesel | 44 41 ' 66 46 ' | 4 | 1963 - 1969 | 2 838 |
| Lepreau Diesel | 45 08 ' 66 30 ' | 4 | 1977 | 11 500 |
| Total | | | | 14 338 |
| Total New Brunswick - Nouveau-Brunswick | | | | 15 338 |
| Québec | | | | |
| HYDRO-QUEBEC | | | | |
| Akulivik Diesel | 60 48 ' 78 12 ' | 3 | 1984 - 1988 | 850 |
| Aupaluk Diesel | 59 21 ' 69 41 ' | 3 | 1981 - 1984 | 550 |
| Blanc-Sablon Diesel | 51 25 ' 57 12 ' | 10 | 1981 - 1992 | 11 200 |
| Clova Diesel | 48 07 ' 75 22 ' | 2 | 1989 - 1991 | 530 |
| Inukjuak Diesel | 58 27 ' 78 06 ' | 4 | 1981 - 1991 | 2 735 |
| Ivujivik Diesel | 62 24 ' 77 55 ' | 3 | 1985 - 1994 | 1 050 |
| Kangiqsualujjuaq Diesel | 58 41 ' 65 57 ' | 3 | 1990 - 1994 | 2 000 |
| Kangiqsujuaq Diesel | 61 36 ' 71 58 ' | 3 | 1982 - 1993 | 1 520 |
| Kangirsuk Diesel | 60 01 ' 70 02 ' | 3 | 1984 - 1991 | 1 050 |
| Kuujjuaq Diesel | 58 06 ' 68 24 ' | 5 | 1988 - 1990 | 3 935 |
| Kuujjuarapik Diesel | 50 17 ' 77 45 ' | 3 | 1990 | 3 405 |
| L'Île-d'Entrée Diesel | 47 17 ' 61 42 ' | 4 | 1990 | 1 190 |
| La Romaine Diesel | 50 13 ' 60 41 ' | 5 | 1979 - 1990 | 3 800 |
| La Tabatière Diesel | 50 50 ' 58 58 ' | 7 | 1988 - 1991 | 6 800 |
| Obedjiwan Diesel | 48 39 ' 74 56 ' | 4 | 1985 - 1991 | 2 900 |
| Port-Menier Diesel | 49 41 ' 64 21 ' | 3 | 1984 - 1993 | 2 790 |
| Povungnituk Diesel | 60 02 ' 77 17 ' | 3 | 1991 | 2 870 |
| Quaqtaq Diesel | 61 02 ' 69 37 ' | 3 | 1981 - 1992 | 975 |

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1997

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|---|
| Québec | | | | KW |
| Saint-Augustin Diesel | 51 14 ' 58 39 ' | 5 | 1970 - 1992 | 3 600 |
| Salluit Diesel | 62 13 ' 75 39 ' | 3 | 1984 - 1990 | 2 000 |
| Tasiujaq Diesel | 58 42 ' 69 56 ' | 3 | 1981 | 670 |
| Umiujaq Diesel | 56 33 ' 76 33 ' | 3 | 1988 | 1 050 |
| Weymontachie Diesel | 47 54 ' 73 46 ' | 4 | 1987 - 1991 | 2 615 |
| Îles-de-la-Madeleine 2 Diesel | 47 22 ' 61 53 ' | 6 | 1990 - 1992 | 67 200 |
| Total | | | | 127 285 |
| NORANDA MINING AND EXPLORATION INC | | | | |
| Division Mines Gaspé Diesel | 48 58 ' 65 31 ' | 2 | 1953 - 1981 | 1 900 |
| Total Québec | | | | 129 185 |
| Ontario | | | | |
| CORNWALL ELECTRIC | | | | |
| Cornwall Natural gas - Gaz naturel | 45 02 ' 74 45 ' | 2 | 1995 | 5 000 |
| E S FOX LTD | | | | |
| Energogen Beare Road Waste gas - Gaz de récupération | 43 57 ' 79 15 ' | 7 | 1995 | 5 600 |
| GANANOQUE LIGHT & POWER LTD | | | | |
| Station #6 Natural gas - Gaz naturel | 44 20 ' 76 10 ' | 6 | 1959 - 1989 | 7 600 |
| MOHAWK COLLEGE | | | | |
| Hamilton Natural gas - Gaz naturel | 43 15 ' 79 51 ' | 1 | 1993 | 800 |
| ORILLIA WATER LIGHT & POWER COMM | | | | |
| Orillia Diesel | 44 37 ' 79 25 ' | 2 | 1947 - 1948 | 2 000 |

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1997

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|---|
| Ontario | | | | KW |
| TAGE HANSEN LTD | | | | |
| Leamington Natural gas - Gaz naturel | 42 03 ' 82 36 ' | 1 | 1988 | 530 |
| UNIVERSITY OF WESTERN ONTARIO | | | | |
| London Natural gas - Gaz naturel | 42 59 ' 81 14 ' | 1 | 1993 | 500 |
| WESTBROOK GREENHOUSES LTD | | | | |
| Beamsville I Natural gas - Gaz naturel | 43 10 ' 79 31 ' | 1 | 1995 | 1 050 |
| Grimsby II Natural gas - Gaz naturel | 43 12 ' 79 34 ' | 1 | 1994 | 540 |
| Grimsby I Natural gas - Gaz naturel | 43 10 ' 79 31 ' | 1 | 1991 | 540 |
| Total | | | | 2 130 |
| Total Ontario | | | | 24 160 |
| Manitoba | | | | |
| MANITOBA HYDRO | | | | |
| Brochet Diesel | 57 53 ' 101 40 ' | 4 | 1988 - 1995 | 1 475 |
| Garden Hill Diesel | 53 50 ' 94 40 ' | 7 | 1970 - 1988 | 4 165 |
| Lac Brochet Diesel | 58 40 ' 101 40 ' | 4 | 1981 - 1995 | 1 450 |
| Red Sucker Lake Diesel | 54 10 ' 93 37 ' | 5 | 1975 - 1995 | 1 250 |
| Shamattawa Diesel | 55 52 ' 92 05 ' | 5 | 1986 - 1995 | 1 325 |
| St Theresa Diesel | 53 50 ' 94 46 ' | 7 | 1980 - 1995 | 4 040 |
| Tadoule Lake Diesel | 58 40 ' 98 22 ' | 4 | 1994 | 1 450 |
| Total | | | | 15 155 |
| Total Manitoba | | | | 15 155 |
| Saskatchewan | | | | |
| CLUFF MINING | | | | |
| Cluff Lake Diesel | 58 20 ' 109 30 ' | 5 | 1981 - 1995 | 10 030 |
| Total Saskatchewan | | | | 10 030 |

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1997

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|--|
| Alberta | | | | KW |
| ALBERTA HOSPITAL | | | | |
| Ponoka Hospital Light fuel oil - Mazout léger | 52 42 ' 113 35 ' | 3 | 1972 - 1990 | 629 |
| ALBERTA POWER LTD | | | | |
| Chinchaga Natural gas - Gaz naturel | 58 00 ' 119 00 ' | 3 | 1989 - 1997 | 1 125 |
| Colin Kidney Natural gas - Gaz naturel | 59 34 ' 110 08 ' | 7 | 1994 - 1997 | 5 800 |
| East Panny Natural gas - Gaz naturel | 57 10 ' 114 32 ' | 2 | 1994 | 500 |
| Fort Chipewyan Diesel | 58 43 ' 111 09 ' | 5 | 1993 - 1994 | 3 745 |
| Fox Lake Diesel | 58 25 ' 114 33 ' | 5 | 1989 - 1996 | 2 100 |
| Garden Creek Diesel | 58 43 ' 113 52 ' | 3 | 1991 - 1996 | 750 |
| Gulf East Panny Diesel | 57 08 ' 114 25 ' | 2 | 1995 | 885 |
| Gulf House Creek Natural gas - Gaz naturel | 93 00 ' 114 25 ' | 2 | 1997 | 1 570 |
| Jasper Natural gas - Gaz naturel | 52 53 ' 118 05 ' | 7 | 1974 - 1994 | 11 480 |
| Little Horse Natural gas - Gaz naturel | 77 75 ' 115 80 ' | 2 | 1997 | 2 000 |
| Marten Hills Natural gas - Gaz naturel | 50 24 ' 114 30 ' | 2 | 1994 | 550 |
| Ocelet Brazion Diesel | 54 58 ' 120 28 ' | 2 | 1996 | 860 |
| Panny River Diesel | 57 18 ' 114 51 ' | 3 | 1994 - 1997 | 1 625 |
| Skunk Lake Diesel | 56 53 ' 114 21 ' | 1 | 1993 | 500 |
| Stowe Creek Natural gas - Gaz naturel | 56 48 ' 117 32 ' | 2 | 1994 | 900 |
| Trout Lake Diesel | 56 29 ' 114 35 ' | 3 | 1990 - 1995 | 950 |
| Trout Mountain Natural gas - Gaz naturel | 56 48 ' 114 21 ' | 3 | 1996 | 3 000 |
| Total | | | | 38 340 |

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1997

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale KW |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|--|
| Alberta | | | | |
| BURNCO ROCK PRODUCTS LTD | | | | |
| Burnco Diesel | 51 03 ' 114 05 ' | 9 | 1978 - 1992 | 3 200 |
| CALGARY CITY OF | | | | |
| Calgary - Bearspaw WTP Diesel | 51 06 ' 114 13 ' | 2 | 1996 | 5 725 |
| LETHBRIDGE REGIONAL HOSPITAL | | | | |
| Lethbridge Natural gas - Gaz naturel | 49 42 ' 112 49 ' | 3 | 1991 - 1992 | 2 450 |
| PRAIRIE BIBLE INSTITUTE | | | | |
| Three Hills Natural gas - Gaz naturel | 51 43 ' 113 18 ' | 2 | 1964 | 500 |
| SOUTHERN ALBERTA INSTITUTE OF TECHNOLOGY | | | | |
| Calgary Natural gas - Gaz naturel | 51 03 ' 114 05 ' | 1 | 1967 | 500 |
| TRANSPORT CANADA | | | | |
| Edmonton Diesel | 53 33 ' 113 28 ' | 1 | 1995 | 2 400 |
| UNIVERSITY OF LETHBRIDGE | | | | |
| Lethbridge Natural gas - Gaz naturel | 49 42 ' 112 49 ' | 1 | 1981 | 1 000 |
| Total Alberta | | | | 54 744 |
| British Columbia - Colombie-Britannique | | | | |
| ALBERTA POWER LTD | | | | |
| Burnt Brazion (BC) Natural gas - Gaz naturel | 54 31 ' 120 46 ' | 3 | 1995 - 1996 | 1 350 |
| B C HYDRO | | | | |
| Ah-Sin-heck Diesel | 52 22 ' 126 46 ' | 7 | 1964 - 1993 | 5 580 |
| Anahim Diesel | 52 28 ' 125 19 ' | 4 | 1966 - 1993 | 2 650 |
| Atlin Diesel | 59 34 ' 133 42 ' | 5 | 1975 - 1993 | 2 650 |
| Bella Bella Diesel | 52 09 ' 128 07 ' | 5 | 1966 - 1970 | 2 750 |
| Dease Lake Diesel | 58 27 ' 130 02 ' | 6 | 1963 - 1993 | 3 550 |
| Eddontenajon Diesel | 57 50 ' 129 59 ' | 4 | 1966 - 1993 | 2 200 |

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1997

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|--|
| British Columbia - Colombie-Britannique | | | | KW |
| Fort Nelson Natural gas - Gaz naturel | 58 49 ' 122 33 ' | 10 | 1957 - 1993 | 20 900 |
| Masset Diesel | 54 01 ' 132 07 ' | 7 | 1974 - 1993 | 11 374 |
| Sandspit Diesel | 53 14 ' 131 50 ' | 9 | 1952 - 1975 | 7 900 |
| Telegraph Creek Diesel | 57 54 ' 131 10 ' | 4 | 1966 - 1993 | 2 050 |
| Total | | | | 61 604 |
| GREATER VANCOUVER REGIONAL DISTRICT | | | | |
| Iona Island Natural gas - Gaz naturel | 49 09 ' 123 06 ' | 6 | 1963 | 3 600 |
| Total British Columbia - Colombie-Britannique | | | | 66 554 |
| Yukon | | | | |
| YUKON ELECTRICAL COMPANY LIMITED | | | | |
| Beaver Creek Diesel | 62 22 ' 140 52 ' | 3 | 1991 - 1994 | 930 |
| Carmacks Diesel | 62 06 ' 136 19 ' | 1 | 1991 | 1 300 |
| Destruction Bay Diesel | 61 15 ' 138 48 ' | 3 | 1991 - 1995 | 900 |
| Haines Junction Diesel | 60 45 ' 137 30 ' | 1 | 1997 | 1 750 |
| Old Crow Diesel | 67 35 ' 139 50 ' | 3 | 1981 - 1994 | 720 |
| Pelly River Crossing Diesel | 62 50 ' 136 34 ' | 3 | 1969 - 1993 | 725 |
| Ross River Diesel | 62 00 ' 132 27 ' | 1 | 1989 | 1 000 |
| Teslin Diesel | 60 10 ' 132 44 ' | 1 | 1993 | 1 300 |
| Watson Lake Diesel | 60 07 ' 128 48 ' | 6 | 1976 - 1997 | 4 750 |
| Total | | | | 13 375 |
| YUKON ENERGY CORPORATION | | | | |
| Dawson City Diesel | 64 03 ' 139 25 ' | 5 | 1975 - 1996 | 5 000 |
| Faro Diesel | 60 38 ' 132 25 ' | 7 | 1970 - 1992 | 13 600 |
| Mayo Diesel | 63 31 ' 135 50 ' | 3 | 1974 - 1981 | 1 630 |
| Whitehorse Diesel | 60 40 ' 135 00 ' | 7 | 1968 - 1991 | 25 000 |
| Total | | | | 45 230 |
| Total Yukon | | | | 58 605 |

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1997

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|---|
| Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest | | | | KW |
| COMINCO LTD | | | | |
| Polaris Diesel | 74 40 ' 97 30 ' | 9 | 1980 - 1997 | 12 922 |
| NANISIVIK MINES LTD | | | | |
| Nanisivik Diesel | 70 00 ' 75 00 ' | 6 | 1975 - 1995 | 11 515 |
| NORTHLAND UTILITIES (NWT) LTD | | | | |
| Fort Providence Diesel | 61 21 ' 117 39 ' | 4 | 1986 - 1994 | 1 525 |
| Hay River Diesel | 60 51 ' 115 44 ' | 6 | 1972 - 1988 | 6 825 |
| Total | | | | 8 350 |
| NORTHWEST TERRITORIES POWER CORP | | | | |
| Aklavik Diesel | 68 14 ' 135 02 ' | 3 | 1976 - 1995 | 1 800 |
| Arctic Bay Diesel | 73 01 ' 85 07 ' | 3 | 1983 - 1995 | 1 130 |
| Arviat Diesel | 60 40 ' 94 15 ' | 3 | 1979 - 1995 | 2 220 |
| Baker Lake Diesel | 64 15 ' 95 45 ' | 3 | 1975 - 1994 | 2 165 |
| Broughton Island Diesel | 62 35 ' 66 10 ' | 4 | 1974 - 1988 | 1 110 |
| Cambridge Bay Diesel | 69 07 ' 105 03 ' | 4 | 1975 - 1992 | 3 125 |
| Cape Dorset Diesel | 64 40 ' 76 00 ' | 3 | 1976 - 1994 | 1 805 |
| Chesterfield Inlet Diesel | 63 30 ' 90 40 ' | 3 | 1977 - 1994 | 810 |
| Clyde River Diesel | 70 30 ' 68 30 ' | 3 | 1973 - 1994 | 1 020 |
| Coppermine(Kugluktuk) Diesel | 67 49 ' 115 06 ' | 4 | 1976 - 1996 | 1 865 |
| Coral Harbour Diesel | 64 35 ' 83 40 ' | 3 | 1976 - 1994 | 1 290 |
| Fort Franklin (Deline) Diesel | 65 25 ' 123 50 ' | 3 | 1985 - 1997 | 1 250 |
| Fort Good Hope (K'Asho Got'Ine) Diesel | 66 20 ' 128 40 ' | 3 | 1983 - 1993 | 1 230 |
| Fort Liard Diesel | 60 10 ' 124 00 ' | 3 | 1983 - 1995 | 955 |
| Fort McPherson Diesel | 67 26 ' 134 53 ' | 3 | 1986 - 1994 | 1 805 |
| Fort Norman (Tulita) Diesel | 65 00 ' 125 00 ' | 3 | 1995 | 1 080 |
| Fort Resolution Diesel | 61 11 ' 113 41 ' | 3 | 1961 - 1993 | 950 |

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1997

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|---|
| Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest | | | | KW |
| Fort Simpson Diesel | 61 52 ' 121 20 ' | 4 | 1973 - 1995 | 4 010 |
| Fort Smith Diesel | 60 00 ' 111 53 ' | 3 | 1975 - 1983 | 6 150 |
| Gjoa Haven Diesel | 67 50 ' 96 00 ' | 3 | 1975 - 1991 | 1 535 |
| Hall Beach Diesel | 62 00 ' 73 00 ' | 4 | 1977 - 1993 | 1 195 |
| Holman Island Diesel | 70 50 ' 115 00 ' | 3 | 1984 - 1996 | 1 140 |
| Igloolik Diesel | 67 00 ' 81 00 ' | 3 | 1985 - 1995 | 1 705 |
| Inuvik Diesel | 68 21 ' 134 43 ' | 6 | 1975 - 1993 | 12 380 |
| Iqaluit Diesel | 63 44 ' 68 28 ' | 5 | 1966 - 1996 | 11 740 |
| Lac La Marte (Whati) Diesel | 63 08 ' 117 16 ' | 3 | 1983 - 1995 | 1 015 |
| Lake Harbour (Kimmirut) Diesel | 62 00 ' 70 00 ' | 3 | 1974 - 1991 | 840 |
| Lutsel k'e Diesel | 62 24 ' 110 24 ' | 3 | 1990 - 1997 | 740 |
| Norman Wells Diesel | 65 20 ' 127 02 ' | 2 | 1972 - 1995 | 1 420 |
| Pangnirtung Diesel | 65 00 ' 66 00 ' | 3 | 1981 - 1995 | 2 225 |
| Paulatuk Diesel | 69 49 ' 123 59 ' | 3 | 1980 - 1994 | 750 |
| Pelly Bay Diesel | 66 45 ' 91 00 ' | 3 | 1980 - 1994 | 750 |
| Pine Point Diesel | 60 13 ' 110 52 ' | 2 | 1978 | 4 000 |
| Pond Inlet Diesel | 72 41 ' 78 00 ' | 4 | 1974 - 1992 | 2 255 |
| Rae Lakes Diesel | 64 10 ' 117 20 ' | 3 | 1975 - 1997 | 600 |
| Rae/Edzo Diesel | 62 26 ' 114 00 ' | 2 | 1975 - 1981 | 1 100 |
| Rankin Inlet Diesel | 63 00 ' 92 50 ' | 5 | 1973 - 1993 | 4 280 |
| Repulse Bay Diesel | 65 50 ' 85 50 ' | 3 | 1982 - 1995 | 720 |
| Resolute Bay Diesel | 74 42 ' 94 54 ' | 4 | 1973 - 1976 | 3 000 |
| Sachs Harbour Diesel | 72 00 ' 125 00 ' | 3 | 1977 - 1994 | 795 |
| Sanikiluaq Diesel | 56 32 ' 79 14 ' | 3 | 1982 - 1990 | 990 |
| Taloyoak Diesel | 69 30 ' 94 00 ' | 3 | 1988 - 1995 | 1 505 |

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1997

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|--|
| Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest | | | | KW |
| Tuktoyaktuk Diesel | 69 30 ' 133 00 ' | 3 | 1992 | 3 085 |
| Whale Cove Diesel | 62 50 ' 94 00 ' | 3 | 1991 | 750 |
| Wrigley Diesel | 62 10 ' 124 10 ' | 3 | 1975 - 1997 | 580 |
| Yellowknife Diesel | 62 27 ' 114 22 ' | 11 | 1974 - 1995 | 31 090 |
| Total | | | | 127 955 |
| ROYAL OAK MINES INC | | | | |
| Colomac Diesel | 64 10 ' 114 20 ' | 6 | 1994 | 17 190 |
| Total Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest | | | | 177 932 |
| Total Canada | | | | 584 331 |

TABLE 7. Combustion Turbine Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 7. Capacité génératrice des centrales de combustion, par province ou territoire et centrale, 1997

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|---|
| Newfoundland - Terre-Neuve | | | | KW |
| NEWFOUNDLAND AND LABRADOR HYDRO ELECTRIC CORP | | | | |
| Happy Valley Light fuel oil - Mazout léger | 53 19 ' 60 24 ' | 1 | 1992 | 27 000 |
| Hardwoods Light fuel oil - Mazout léger | 47 32 ' 52 51 ' | 1 | 1977 | 54 000 |
| Holyrood Light fuel oil - Mazout léger | 47 27 ' 53 06 ' | 1 | 1966 | 15 000 |
| Stephenville Light fuel oil - Mazout léger | 48 33 ' 58 35 ' | 1 | 1976 | 54 000 |
| Total | | | | 150 000 |
| Total Newfoundland - Terre-Neuve | | | | 150 000 |
| Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard | | | | |
| MARITIME ELECTRIC CO LTD | | | | |
| Borden Diesel | 46 15 ' 63 42 ' | 2 | 1971 - 1973 | 40 450 |
| Total Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard | | | | 40 450 |
| Nova Scotia - Nouvelle-Écosse | | | | |
| NOVA SCOTIA POWER INC | | | | |
| Burnside Diesel | 44 41 ' 63 35 ' | 4 | 1976 | 96 800 |
| Tusket Diesel | 43 40 ' 66 00 ' | 1 | 1971 | 23 375 |
| Victoria Junction Diesel | 46 09 ' 60 11 ' | 2 | 1975 - 1976 | 60 000 |
| Total | | | | 180 175 |
| Total Nova Scotia - Nouvelle-Écosse | | | | 180 175 |
| New Brunswick - Nouveau-Brunswick | | | | |
| NEW BRUNSWICK POWER CORPORATION | | | | |
| Grand Manan Diesel | 44 41 ' 66 46 ' | 1 | 1989 | 38 000 |
| Millbank Diesel | 47 03 ' 65 28 ' | 4 | 1991 | 438 400 |
| Ste Rose Diesel | 47 37 ' 64 59 ' | 1 | 1991 | 109 600 |
| Total | | | | 586 000 |
| Total New Brunswick - Nouveau-Brunswick | | | | 586 000 |

TABLE 7. Combustion Turbine Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 7. Capacité génératrice des centrales de combustion, par province ou territoire et centrale, 1997

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|---|
| Québec | | | | KW |
| BORALEX INC | | | | |
| Kingsey Falls Natural gas - Gaz naturel | 45 51 ' 72 04 ' | 1 | 1989 | 31 000 |
| HYDRO-QUEBEC | | | | |
| Bécancour Light fuel oil - Mazout léger | 46 20 ' 072 26 ' | 4 | 1992 - 1993 | 428 200 |
| Cadillac Light fuel oil - Mazout léger | 48 14 ' 78 23 ' | 3 | 1976 - 1977 | 162 000 |
| La Citière Light fuel oil - Mazout léger | 45 24 ' 73 26 ' | 4 | 1979 - 1980 | 200 880 |
| Total Québec | | | | 791 080 822 080 |
| Ontario | | | | |
| CARDINAL POWER OF CANADA INC | | | | |
| Cardinal Natural gas - Gaz naturel | 44 47 ' 75 22 ' | 1 | 1994 | 100 000 |
| CASCO INC | | | | |
| London Natural gas - Gaz naturel | 42 59 ' 81 14 ' | 3 | 1994 | 14 100 |
| Port Colborne Natural gas - Gaz naturel | 42 53 ' 79 16 ' | 2 | 1994 | 9 400 |
| Total | | | | 23 500 |
| COCHRANE POWER CORPORATION | | | | |
| Cochrane Natural gas - Gaz naturel | 49 04 ' 81 01 ' | 1 | 1990 | 26 000 |
| DOW CHEMICAL CANADA INC | | | | |
| Sarnia Natural gas - Gaz naturel | 42 58 ' 82 23 ' | 2 | 1972 - 1977 | 126 650 |
| DUPONT CANADA INC | | | | |
| Maitland Natural gas - Gaz naturel | 44 38 ' 75 37 ' | 1 | 1992 | 38 300 |
| H.J. HEINZ COMPANY OF CANADA LTD | | | | |
| Leamington Natural gas - Gaz naturel | 42 03 ' 82 36 ' | 2 | 1990 | 7 200 |

TABLE 7. Combustion Turbine Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 7. Capacité génératrice des centrales de combustion, par province ou territoire et centrale, 1997

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|---|
| Ontario | | | | KW |
| IROQUOIS FALLS POWER CORP | | | | |
| Iroquois Falls Natural gas - Gaz naturel | 48 44 ' 80 41 ' | 2 | 1996 | 84 000 |
| KIMBERLY-CLARK INC | | | | |
| Terrace Bay Heavy fuel oil - Mazout lourd | 48 47 ' 87 06 ' | 1 | 1993 | 20 000 |
| LABATT BREWING CO LTD | | | | |
| London Natural gas - Gaz naturel | 42 59 ' 81 14 ' | 1 | 1993 | 5 000 |
| LAKE SUPERIOR POWER | | | | |
| Sault Ste Marie Natural gas - Gaz naturel | 46 31 ' 84 20 ' | 2 | 1993 | 80 000 |
| NORTHLAND POWER CORPORATION | | | | |
| Kirkland Lake Natural gas - Gaz naturel | 48 09 ' 080 02 ' | 3 | 1990 | 84 870 |
| ONTARIO HYDRO | | | | |
| Bruce A Light fuel oil - Mazout léger | 44 20 ' 81 36 ' | 2 | 1974 | 31 400 |
| Bruce B Light fuel oil - Mazout léger | 44 19 ' 81 37 ' | 2 | 1983 | 31 400 |
| Bruce Heavy Water Light fuel oil - Mazout léger | 44 19 ' 81 37 ' | 2 | 1977 | 31 400 |
| Darlington Light fuel oil - Mazout léger | 43 53 ' 78 45 ' | 2 | 1988 | 52 000 |
| Lambton Light fuel oil - Mazout léger | 42 48 ' 82 26 ' | 3 | 1967 - 1968 | 20 700 |
| Lennox Light fuel oil - Mazout léger | 44 11 ' 76 47 ' | 2 | 1976 | 5 200 |
| Total | | | | 172 100 |
| SONOCO LIMITED | | | | |
| Brantford Natural gas - Gaz naturel | 43 08 ' 80 16 ' | 1 | 1993 | 4 000 |

TABLE 7. Combustion Turbine Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 7. Capacité génératrice des centrales de combustion, par province ou territoire et centrale, 1997

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|--|
| Ontario | | | | KW |
| TERRA INTERNATIONAL (CANADA) INC | | | | |
| Bickford Natural gas - Gaz naturel | 42 49 ' 82 28 ' | 1 | 1985 | 15 500 |
| TRANSALTA ENERGY CORPORATION | | | | |
| Mississauga Natural gas - Gaz naturel | 43 35 ' 79 39 ' | 2 | 1992 | 84 000 |
| Ottawa Natural gas - Gaz naturel | 45 25 ' 75 43 ' | 1 | 1992 | 42 000 |
| Windsor Essex Co-Generation Natural gas - Gaz naturel | 42 16 ' 82 57 ' | 1 | 1996 | 70 000 |
| Total | | | | 196 000 |
| TRANSCANADA PIPELINES LIMITED | | | | |
| Kapuskasing Natural gas - Gaz naturel | 49 05 ' 83 07 ' | 1 | 1997 | 32 000 |
| North Bay Natural gas - Gaz naturel | 46 38 ' 79 30 ' | 1 | 1996 | 32 000 |
| Total | | | | 64 000 |
| TRIGEN ENERGY CANADA INC | | | | |
| London Natural gas - Gaz naturel | 42 59 ' 81 14 ' | 2 | 1996 | 3 000 |
| UNIVERSITY OF WINDSOR | | | | |
| Windsor Natural gas - Gaz naturel | 42 16 ' 82 57 ' | 1 | 1993 | 4 000 |
| WEST WINDSOR POWER | | | | |
| Windsor Natural gas - Gaz naturel | 42 16 ' 82 57 ' | 1 | 1995 | 85 000 |
| WESTCOAST POWER HOLDINGS INC | | | | |
| Fort Frances Natural gas - Gaz naturel | 48 36 ' 93 24 ' | 1 | 1990 | 47 230 |
| Total Ontario | | | | 1 186 350 |

TABLE 7. Combustion Turbine Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 7. Capacité génératrice des centrales de combustion, par province ou territoire et centrale, 1997

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|---|
| Saskatchewan | | | | KW |
| SASKATCHEWAN POWER CORPORATION | | | | |
| Landis Natural gas - Gaz naturel | 52 13 ' 108 24 ' | 1 | 1975 | 68 400 |
| Meadow Lake Natural gas - Gaz naturel | 54 05 ' 108 50 ' | 1 | 1984 | 51 000 |
| Success Natural gas - Gaz naturel | 50 26 ' 108 17 ' | 3 | 1967 - 1968 | 35 520 |
| Total | | | | 154 920 |
| Total Saskatchewan | | | | 154 920 |
| Alberta | | | | |
| AGRIUM INC | | | | |
| Fort Saskatchewan Natural gas - Gaz naturel | 53 43 ' 113 13 ' | 1 | 1981 | 2 800 |
| ALBERTA POWER LTD | | | | |
| Jasper Natural gas - Gaz naturel | 52 53 ' 118 05 ' | 2 | 1977 - 1989 | 6 000 |
| Rainbow Natural gas - Gaz naturel | 58 30 ' 119 30 ' | 3 | 1968 - 1993 | 90 000 |
| Sturgeon Natural gas - Gaz naturel | 55 04 ' 117 17 ' | 2 | 1958 - 1961 | 17 500 |
| Total | | | | 113 500 |
| AMOCO CANADA PETROLEUM CO LTD | | | | |
| Calgary Natural gas - Gaz naturel | 51 03 ' 114 05 ' | 1 | 1995 | 3 400 |
| DOW CHEMICAL CANADA INC | | | | |
| Fort Saskatchewan Natural gas - Gaz naturel | 53 43 ' 113 13 ' | 2 | 1979 | 199 000 |
| MEDICINE HAT CITY OF | | | | |
| Medicine Hat Natural gas - Gaz naturel | 50 03 ' 110 40 ' | 5 | 1975 - 1993 | 123 500 |
| TRANSALTA ENERGY CORPORATION | | | | |
| Mildred Lake Natural gas - Gaz naturel | 57 02 ' 111 36 ' | 3 | 1977 - 1978 | 57 500 |
| Total Alberta | | | | 499 700 |

TABLE 7. Combustion Turbine Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 7. Capacité génératrice des centrales de combustion, par province ou territoire et centrale, 1997

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|--|
| British Columbia - Colombie-Britannique | | | | KW |
| B C HYDRO | | | | |
| Fort Nelson Diesel | 58 49 ' 122 33 ' | 1 | 1978 | 3 000 |
| Keogh Diesel | 50 43 ' 127 29 ' | 1 | 1974 | 44 000 |
| Prince Rupert Natural gas - Gaz naturel | 54 19 ' 130 19 ' | 2 | 1973 - 1975 | 46 000 |
| Total | | | | 93 000 |
| WESUP | | | | |
| Taylor Natural gas - Gaz naturel | 56 10 ' 120 41 ' | 2 | 1993 | 110 000 |
| Total British Columbia - Colombie-Britannique | | | | 203 000 |
| Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest | | | | |
| IMPERIAL OIL LIMITED | | | | |
| Norman Wells Natural gas - Gaz naturel | 65 19 ' 126 46 ' | 3 | 1984 | 19 500 |
| NORTHWEST TERRITORIES POWER CORP | | | | |
| Yellowknife Diesel | 62 27 ' 114 22 ' | 2 | 1984 | 2 600 |
| Total Northwest Territories - Territoires-du-Nord-Ouest | | | | 22 100 |
| Total Canada | | | | 3 844 775 |

TABLE 8. Nuclear Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1997

TABLEAU 8. Capacité génératrice des centrales nucléaires, par province ou territoire et centrale, 1997

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|--|
| New Brunswick - Nouveau-Brunswick | | | | KW |
| NEW BRUNSWICK POWER CORPORATION | | | | |
| Point Lepreau Nuclear - Nucléaire | 45 08 ' 66 30 ' | 1 | 1983 | 680 000 |
| Total New Brunswick - Nouveau-Brunswick | | | | 680 000 |
| Québec | | | | |
| HYDRO-QUEBEC | | | | |
| Gentilly 2 Nuclear - Nucléaire | 46 01 ' 72 21 ' | 1 | 1983 | 675 000 |
| Total Québec | | | | 675 000 |
| Ontario | | | | |
| ONTARIO HYDRO | | | | |
| Bruce A Nuclear - Nucléaire | 44 20 ' 81 36 ' | 3 | 1977 - 1979 | 2 475 000 |
| Bruce B Nuclear - Nucléaire | 44 19 ' 81 37 ' | 4 | 1984 - 1987 | 3 660 000 |
| Darlington Nuclear - Nucléaire | 43 53 ' 78 45 ' | 4 | 1990 - 1993 | 3 740 000 |
| Pickering B Nuclear - Nucléaire | 43 49 ' 79 04 ' | 4 | 1983 - 1986 | 2 160 000 |
| Total | | | | 12 035 000 |
| Total Ontario | | | | 12 035 000 |
| Total Canada | | | | 13 390 000 |

Supplement your
print data with

Vos données imprimées
ne sauraient être complètes sans

www.statcan.ca

Online catalogue

Database access

The Daily for news

Electronic publications

*The latest economic
indicators*

Le catalogue en direct

L'accès aux bases de données

Le Quotidien pour les nouvelles

Les publications téléchargées

*Les derniers indicateurs
économiques*

Statistics to go
for Canadians online

Des statistiques pour emporter
pour les gens branchés





ORDER FORM

Statistics Canada

TO ORDER:



MAIL

Statistics Canada
Operations and Integration
Circulation Management
120 Parkdale Avenue
Ottawa, Ontario
Canada K1A 0T6



PHONE

1 800 267-6677

Charge to VISA or
MasterCard. Outside Canada
and the U.S., and in the
Ottawa area, call (613)
951-7277. Please do not
send confirmation.



FAX

1 800 889-9734

or (613) 951-1584. VISA,
MasterCard and purchase
orders only. Please do not
send confirmation. A fax
will be treated as an
original order.



INTERNET order@statcan.ca

(Please print)



1 800 363-7629

Telecommunication Device
for the Hearing Impaired

Company

Department

Attention

Title

Address

City

Province

()

()

Postal Code

Phone

Fax

E-mail address:

METHOD OF PAYMENT:

(Check only one)



Please charge my:



VISA



MasterCard

Card Number

Expiry Date

Cardholder (please print)

Signature



Payment enclosed \$



Purchase
Order Number
(please enclose)

Authorized Signature

| Catalogue Number | Title | Date of issue or indicate an "S" for subscription | Price (All prices exclude sales tax) | | Quantity | Total \$ |
|---------------------|-------|--|--|---------------------------|----------|-------------|
| | | | Canada \$ | Outside Canada US\$ | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |

Note: Catalogue prices for clients outside Canada are shown in US dollars. Clients outside Canada pay total amount in US funds drawn on a US bank.

Subscription will begin with the next issue to be released.

Prices are subject to change. To Confirm current prices call 1 800 267-6677.

Canadian clients pay in Canadian funds and add 7% GST and applicable PST or HST.

Cheque or money order should be made payable to the
Receiver General for Canada.

GST Registration # R121491807

SUBTOTAL

DISCOUNT
(if applicable)

GST (7%)

(Canadian clients only, where applicable)

Applicable PST

(Canadian clients only, where applicable)

Applicable HST
(N.S., N.B., Nfld.)

GRAND TOTAL

PF 097019

THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada
Statistique Canada

Canada



BON DE COMMANDE

Statistique Canada

POUR COMMANDER :



COURRIER

Statistique Canada
Opérations et intégration
Gestion de la circulation
120, avenue Parkdale
Ottawa (Ontario)
Canada K1A 0T6



TÉLÉPHONE
1 800 267-6677

Faites débiter votre compte VISA ou MasterCard. De l'extérieur du Canada et des États-Unis et dans la région d'Ottawa, composez le (613) 951-7277. Veuillez ne pas envoyer de confirmation.



TÉLÉCOPIEUR
1 800 889-9734

ou (613) 951-1584. VISA, MasterCard et bon de commande seulement. Veuillez ne pas envoyer de confirmation. Le bon télécopié tient lieu de commande originale.



INTERNET order@statcan.ca

(Veuillez écrire en majuscules)



1 800 363-7629

Appareils de télécommunications pour les malentendants

Compagnie

Service

À l'attention de

Fonction

Adresse

Ville

Province

Code postal

Téléphone

Télécopieur

Adresse du courrier électronique :

MODALITÉS DE PAIEMENT :

(Cochez une seule case)



Veuillez débiter mon compte



VISA



MasterCard

N° de carte

Date d'expiration

Détenteur de carte (en majuscules s.v.p.)

Signature



Paiement inclus \$



N° du bon de commande

(veuillez joindre le bon)

Signature de la personne autorisée

| Numéro au catalogue | Titre | Édition demandée ou inscrire « A » pour les abonnements | Prix (Les prix n'incluent pas la taxe de vente) | | Quantité | Total \$ |
|---------------------|-------|---|--|---------------------------|----------|----------|
| | | | Canada \$ | Extérieur du Canada \$ US | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |

| | | |
|---|---|--|
| ▶ Veuillez noter que les prix au catalogue pour les clients de l'extérieur du Canada sont donnés en dollars américains. Les clients de l'extérieur du Canada paient le montant total en dollars US tirés sur une banque américaine. | TOTAL | |
| ▶ L'abonnement commencera avec le prochain numéro diffusé. | RÉDUCTION (s'il y a lieu) | |
| ▶ Les prix peuvent être modifiés sans préavis. Pour vérifier les prix courants, veuillez composer le 1 800 267-6677. | TPS (7 %) (Clients canadiens seulement, s'il y a lieu) | |
| ▶ Les clients canadiens paient en dollars canadiens et ajoutent soit la TPS de 7 % et la TVP en vigueur, soit la TVH. | TVP en vigueur (Clients canadiens seulement, s'il y a lieu) | |
| ▶ Le chèque ou mandat-poste doit être établi à l'ordre du Releveur général du Canada. | TVH en vigueur (N.-É., N.-B., T.-N.) | |
| ▶ TPS N° R121491807 | TOTAL GÉNÉRAL | |
| PF097019 | | |

MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique
Canada

Statistics
Canada

Canada

Your guide to Canada's collection of facts and figures

From the most pressing topics of the day, like employment, income, trade and education, to specific research studies, like adult literacy in Canada or products shipped by Canadian manufacturers, you'll find the reference information on all these and more in the **Statistics Canada Catalogue 1997**.

You'll also find details on a wealth of print publications (and their alternative formats, where available) on Canada's changing business, social and economic conditions.

Whether you are a researcher, a policy-maker, a planner or a librarian, a regular user of the **Catalogue** or have never seen it before, you'll appreciate its flexibility and efficiency.

Designed to facilitate your research, the combined subject and title index will direct you to the right page in seconds.

Each listing includes the full title, the catalogue number, the language of the product, the price, a brief abstract of the content, and more. It's your one-stop shop for the full range of Statistics Canada's products.

To make sure that the **Catalogue** stands up to frequent use, it's been bound in a specially coated cover to prevent broken spines, tattered edges and dog-eared corners.

Votre guide des faits et chiffres sur le Canada

Des sujets d'actualité, dont l'emploi, le revenu, le commerce et l'éducation, aux études de recherche sur des thèmes précis, comme l'alphabétisation des adultes au Canada ou les produits livrés par les fabricants canadiens, vous trouverez des renseignements de référence sur tout cela et bien davantage dans le **Catalogue de Statistique Canada 1997**.

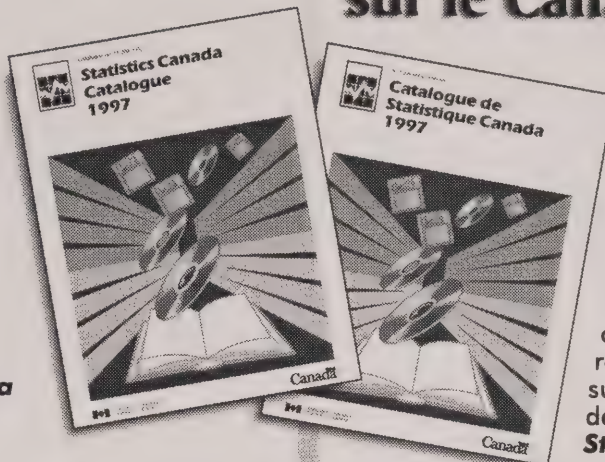
Vous trouverez également des renseignements concernant une foule de publications imprimées (et leur support de substitution, s'il y a lieu) sur l'évolution de la conjoncture économique et de la condition sociale du Canada.

Que vous soyez chercheur, décideur, planificateur ou bibliothécaire, utilisateur régulier du **Catalogue** ou que vous ne l'ayez jamais consulté, vous apprécierez sa souplesse et son efficacité.

Conçu pour faciliter vos recherches, l'index des sujets et des titres vous donnera, en quelques secondes, le numéro de la page où se trouvent vos renseignements.

Chaque publication inscrite est accompagnée du titre complet, du numéro au catalogue, de la langue du produit, du prix, d'un court résumé du contenu et plus encore. Le **Catalogue** constitue votre guichet unique pour la série complète des produits et services de Statistique Canada.

Et pour faire en sorte que le **Catalogue** résiste à une utilisation fréquente, sa couverture spéciale vise à prévenir les dos brisés, les côtés déchirés et les coins pliés.



ORDER YOUR OWN COPY TODAY!

The **Statistics Canada Catalogue 1997** (Catalogue No. 11-204-XPE) is available in Canada for \$16 (plus either GST and applicable PST, or 15% HST), and for US\$16 outside Canada. **CALL** toll-free 1 800 267-6677, **FAX** toll-free 1 800 889-9734 or **MAIL** your order to Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6. You may also order via the Internet at order@statcan.ca or contact the nearest Statistics Canada reference centre listed in this publication.

COMMANDEZ VOTRE EXEMPLAIRE DÈS AUJOURD'HUI!

Le **Catalogue de Statistique Canada 1997** (n° 11-204-XPE au catalogue) est vendu au Canada au coût de 16 \$ (plus la TPS et la TVP en vigueur, ou 15 % de TVH), et de 16 \$ US à l'extérieur du Canada. **COMPOSEZ** sans frais le 1 800 267-6677, **TÉLÉCOPIEZ** sans frais au 1 800 889-9734 ou **ENVOYEZ** votre commande à Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) Canada K1A 0T6. Vous pouvez également commander via l'Internet à order@statcan.ca ou communiquer avec le centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous.

Your weekly 5-minute economic summary ... **Infomat!**

When every minute counts, you need to find timely information fast. *Infomat* is the answer for a quick, accurate economic summary. In less than 10 pages, it presents a comprehensive view of the changes under way in the economy, bringing you key indicators and events that will alter the business climate in the week ahead.

Based on over 100 Statistics Canada surveys, *Infomat* brings you up-to-the-minute information on:

- consumer prices
- employment and unemployment
- gross domestic product
- manufacturing and trade
- finance . . .

. . . and a host of other topics that make it easy for you to keep track of economic trends. Designed and written for professionals like you who don't have any time to spare, *Infomat* provides the facts in concise summaries.

Faites un tour d'horizon de l'actualité économique en 5 minutes avec **Infomat!**



Chaque minute compte. Voilà pourquoi vous tenez à obtenir des renseignements actuels qui vous informent en un rien de temps. Fiez-vous à *Infomat* pour vous livrer l'essentiel de l'actualité économique. En moins de 10 pages, vous trouverez le tableau de bord de l'économie ainsi que les événements déterminants pour la semaine qui s'annonce.

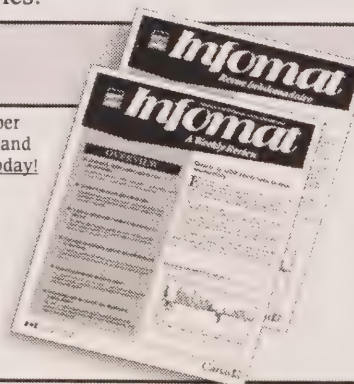
S'appuyant sur une centaine d'enquêtes que Statistique Canada mène en permanence, *Infomat* vous donne l'heure juste sur des sujets comme :

- les prix à la consommation
- l'emploi et le chômage
- le produit intérieur brut
- la fabrication et le commerce
- la finance . . .

... et nombre d'autres sujets qui vous permettront de comprendre les tendances. Conçu et rédigé pour les professionnels qui, comme vous, n'ont pas de temps à perdre, *Infomat* vous présente les résumés des plus récents faits.

It's high time for you to subscribe to *Infomat*!

Infomat (Catalogue number 11-002-XPE) is \$145 per year (plus GST/HST and applicable PST) in Canada and US\$145 outside Canada. **Don't waste time, order today!** CALL toll-free 1 800 267-6677, FAX toll-free 1 800 889-9734 or MAIL your order to Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6. You may also order via the Internet: order@statcan.ca or contact your nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication.



Il est grand temps de vous abonner à *Infomat*!

Infomat (n° 11-002-XPF au catalogue) coûte 145 \$ par année (TPS/TVH en sus et TVP, s'il y a lieu) au Canada et 145 \$ US à l'extérieur du Canada. **Ne perdez pas une minute de plus, commandez aujourd'hui!** TÉLÉPHONEZ sans frais au 1 800 267-6677, TÉLÉCOPIEZ sans frais au 1 800 889-9734 ou envoyez votre commande PAR LA POSTE à Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) Canada, K1A 0T6. Vous pouvez aussi commander sur Internet : order@statcan.ca ou communiquer avec le centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous (la liste figure dans la présente publication).



Catalogue no. 57-206-XPB

N° 57-206-XPB au catalogue

Government
Publications

Electric Power Generating Stations

Centrales d'énergie électrique

1998

1998



Data in many forms

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on the Internet, compact disc, diskette, computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tape. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable database and retrieval system.

How to obtain more information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to: Energy section, Manufacturing, Construction & Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9823) or to the Statistics Canada Regional Reference Centre in:

| | | | |
|----------|----------------|-----------|----------------|
| Halifax | (902) 426-5331 | Regina | (306) 780-5405 |
| Montreal | (514) 283-5725 | Edmonton | (780) 495-3027 |
| Ottawa | (613) 951-8116 | Calgary | (403) 292-6717 |
| Toronto | (416) 973-6586 | Vancouver | (604) 666-3691 |
| Winnipeg | (204) 983-4020 | | |

You can also visit our World Wide Web site:
<http://www.statcan.ca>

Toll-free access is provided for all users who reside outside the local dialling area of any of the Regional Reference Centres.

| | |
|---|----------------|
| National enquiries line | 1 800 263-1136 |
| National telecommunications device for the hearing impaired | 1 800 363-7629 |
| Order-only line (Canada and United States) | 1 800 267-6677 |
| Fax order line (Canada and United States) | 1 877 287-4369 |

Ordering/Subscription Information

All prices exclude sales tax

Catalogue no. 57-206-XPB is published annually as a standard paper product for \$30.00 in Canada. Outside Canada, the cost is US \$30.00.

Please order by mail, at Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6; by phone, at (613) 951-7277 or 1 800 700-1033; by fax, at (613) 951-1584 or 1 800 889-9734; or by Internet, at order@statcan.ca. For changes of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada products may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

Des données sous plusieurs formes

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur Internet, disque compact, disquette, imprimé d'ordinateur, microfiche et microfilm, et bande magnétique. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolinguage et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet du présent produit ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone: (613) 951-9823) ou à l'un des centres de consultation régionaux de Statistique Canada:

| | | | |
|----------|----------------|-----------|----------------|
| Halifax | (902) 426-5331 | Regina | (306) 780-5405 |
| Montréal | (514) 283-5725 | Edmonton | (780) 495-3027 |
| Ottawa | (613) 951-8116 | Calgary | (403) 292-6717 |
| Toronto | (416) 973-6586 | Vancouver | (604) 666-3691 |
| Winnipeg | (204) 983-4020 | | |

Vous pouvez également visiter notre site sur le Web:
<http://www.statcan.ca>

Un service d'appel interurbain sans frais est offert à tous les utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres de consultation régionaux.

| | |
|---|----------------|
| Service national de renseignements | 1 800 263-1136 |
| Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants | 1 800 363-7629 |
| Numéro pour commander seulement (Canada et États-Unis) | 1 800 267-6677 |
| Numéro de commande par télécopieur (Canada et États-Unis) | 1 877 287-4369 |

Renseignements sur les commandes/abonnements

Les prix n'incluent pas la taxe de vente

Le produit n°57-206-XPB au catalogue paraît annuellement en version imprimée standard au coût de 30.00\$ au Canada. À l'extérieur du Canada, le coût est de 30.00\$ US.

Veillez commander par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa, Ontario, K1A 0T6; par téléphone, en composant le (613) 951-7277 ou le 1 800 700-1033; par télécopieur, en composant le (613) 951-1584 ou le 1 800 889-9734; ou par Internet, en vous rendant à order@statcan.ca. Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresses. On peut aussi se procurer les produits de Statistique Canada auprès des agents autorisés, dans les librairies et dans les bureaux régionaux de Statistique Canada.

Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois et dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec le centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous.



Statistics Canada

Manufacturing, Construction & Energy Division
Energy Section

Electric Power Generating Stations

1998

Statistique Canada

Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
Section de l'énergie

Centrales d'énergie électrique

1998

Published by authority of the Minister
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 1999

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from License Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6

December 1999

Catalogue no. 57-206-XPB
Frequency: Annual
ISSN 1198-4856
Ottawa

Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing co-operation between Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued co-operation and goodwill.

Publication autorisée par le ministre
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'industrie, 1999

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6

Décembre 1999

N° 57-206-XPB au catalogue
Périodicité: annuelle
ISSN 1198-4856
Ottawa

Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

Symbols

Note: Due to the nature of this publication, the following standard symbols regularly used in Statistics Canada publications have been omitted.

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

Metric Measures

TW.h. (terawatt hour) = Watt hour x 10^{12}

GW.h. (gigawatt hour) = Watt hour x 10^9

MW.h. (megawatt hour) = Watt hour x 10^6

KW.h. (kilowatt hour) = Watt hour x 10^3

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **Peter Lys**, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Mel Jones**, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Ron Rasia**, Chief, Energy Section
- **Serge Grenier**, Unit Head, Energy Section
(613) 951-3566
- **Lucie Cloutier**, Senior Economist, Energy Section
(613) 951-5706

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences – Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 – 1984.



Signes conventionnels

Note: À cause de la nature particulière de cette publication, les symboles ci-dessous, couramment employés par Statistique Canada, ont été omis.

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

Mesures métriques

TW.h. (térawatt heure) = Watt heure x 10^{12}

GW.h. (gigawatt heure) = Watt heure x 10^9

MW.h. (mégaawatt heure) = Watt heure x 10^6

KW.h. (kilowatt heure) = Watt heure x 10^3

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Peter Lys**, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Mel Jones**, directeur adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Ron Rasia**, chef, Section de l'énergie
- **Serge Grenier**, chef d'unité, Section de l'énergie
(613) 951-3566
- **Lucie Cloutier**, économiste principale, Section de l'énergie
(613) 951-5706

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l' "American National Standard for Information Sciences" – "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 – 1984.



Table of Contents

Table des matières

| | Page | | Page |
|--|----------|--|----------|
| Highlights | 5 | Faits saillants | 5 |
| Selected Publications | 6 | Publications connexes | 6 |
| Data Quality and Methodology | 7 | Qualité des données et méthodologie | 7 |
| Table | | Tableau | |
| 1. Installed Generating Capacity, By Province and Type of Organization, 1998 | 8 | 1. Puissance installée des centrales par province ou territoire et type d'organisation, 1998 | 8 |
| 2. Conventional Thermal Generating Capacity, By Province or Territory and Principal Fuel, 1998 | 10 | 2. Capacité génératrice thermique classique, par province ou territoire et combustible principal, 1998 | 10 |
| 3. Listing of Generating Capacity Changes, 1998 | 12 | 3. Liste des changements de capacité génératrice, 1998 | 12 |
| 4. Hydro Plant Generating Capacity, By Province or Territory and Station, 1998 | 19 | 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1998 | 19 |
| 5. Steam Plant Generating Capacity, By Province or Territory and Station, 1998 | 45 | 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1998 | 45 |
| 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, By Province or Territory and Station, 1998 | 58 | 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1998 | 58 |
| 7. Combustion Turbine Plant Generating Capacity, By Province or Territory and Station, 1998 | 68 | 7. Capacité génératrice des centrales à combustion par turbine, par province ou territoire et centrale, 1998 | 68 |
| 8. Nuclear Plant Generating Capacity, By Province or Territory and Station, 1998 | 74 | 8. Capacité génératrice des centrales nucléaires, par province ou territoire et centrale, 1998 | 74 |
| 9. Non-conventional Generating Capacity, By Province or Territory and Station, 1998 | 75 | 9. Capacité génératrice des centrales non-conventionnelles, par province ou territoire et centrale, 1998 | 75 |

Highlights

- Total installed generating capacity in Canada as of December 31, 1998 was 109 984 MW, a decrease of 2.3% over the 1997 figure of 112 607 MW.
- While the generating capacity of public utilities declined by 2.8% to 90 941 MW, the capacity of private utilities increased slightly by 0.8% to 12 484 MW. Industrial generating capacity has also declined by 1.4% to 6 649 MW. Public utilities account for 82.7% of Canada's generating capacity.
- Ontario is the province with the largest decline in generating capacity, down by 8.6% to 29 530 MW. The closure of Ontario Hydro's Bruce A nuclear unit and the decline in generating capacity of Bruce B are the main reasons for the decline. The largest increase occurred in the Northwest Territories, where generating capacity went up by 2.7 % to 251 MW.
- The creation of Trans-Canada Power, a legal partner of Trans-Canada Pipeline, is the main reason for the decrease in industrial generating capacity. Stations that were originally in the industrial sector are now in the private utility sector. Industrial generating capacity would have increased by 1.9% if these stations had not been reclassified.
- The largest new station presented in this listing is the ATCO Power Ltd in Primrose, Alberta. This plant has a capacity of 85 MW generated by a combustion turbine and is powered by natural gas.
- The largest new industrial generator presented in this listing is at the BHP Diamonds Inc. at Ekati in the Northwest Territories. It has a generating capacity of 22 MW.

Faits saillants

- La puissance installée totale au Canada le 31 décembre 1998 était de 109 984 MW, en baisse de 2,3% comparativement au niveau de 112 607 MW en 1997.
- Tandis que la puissance de production des services publics a subi une diminution de 2,8% pour atteindre 90 941 MW, la puissance des services privés a légèrement augmenté de 0,8% pour se chiffrer à 12 484 MW. La puissance de production des industries a aussi diminué de 1,4% pour se chiffrer à 6 649 MW. Les services publics fournissent 82,7% de la capacité de production d'électricité du Canada.
- L'Ontario est la province avec la plus forte diminution de la puissance de production, avec une baisse de 8,6% pour une puissance totale de 29 530 MW. La fermeture de l'unité nucléaire Bruce A d'Hydro-Ontario et la diminution de capacité de Bruce B sont les causes principales de cette baisse. Les Territoires du Nord-Ouest ont enregistré la plus forte augmentation avec une hausse de la puissance de production de 2,7% pour atteindre 251 MW.
- La création de Trans-Canada Power, un partenaire légal de Trans-Canada Pipeline, est la cause principale de la baisse de la puissance de production industrielle. Les centrales qui étaient auparavant codées dans le secteur industriel se retrouvent maintenant dans le secteur des services privés. La puissance de production industrielle aurait augmenté de 1,9% si ces stations n'auraient pas été reclassifiées.
- La plus grande nouvelle centrale présentée dans cette publication est la centrale ATCO Power Ltd à Primrose en Alberta. Cette centrale possède une capacité de 85 MW produite par une turbine à combustion alimentée au gaz naturel.
- La plus grande nouvelle station industrielle présentée dans cette publication est associée aux opérations de la mine BHP Diamonds Inc. à Ekati dans les Territoires du Nord-Ouest. Sa puissance est de 22 MW.

MONTHLY PUBLICATIONS

| | |
|---|------------|
| Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Production) | 26-006-XPB |
| Coal and Coke Statistics | 45-002-XPB |
| Refined Petroleum Products | 45-004-XPB |
| Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport) | 55-001-XIB |
| Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities) | 55-002-XPB |
| Electric Power Statistics | 57-001-XIB |
| Energy Statistics Handbook | |
| Paper version – bilingual | 57-601-XPB |
| Electronic version – English | 57-601-XDE |
| Electronic version – French | 57-601-XDF |

QUARTERLY PUBLICATION

| | |
|--|------------|
| Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada | 57-003-XPB |
|--|------------|

ANNUAL PUBLICATIONS

| | |
|---|------------|
| Coal Mining (formerly Coal Mines) | 26-206-XPB |
| Oil and Gas Extraction (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Industry) | 26-213-XPB |
| Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport) | 55-201-XPB |
| Electric Power Generation, Transmission and Distribution (formerly Electric Power Annual Statistics) | 57-202-XPB |
| Electric Power Capability and Load | 57-204-XPB |
| Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities) | 57-205-XPB |
| Electric Power Generating Stations | 57-206-XPB |

PUBLICATIONS MENSUELLES

| |
|---|
| Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel (autrefois Production de pétrole brut et de gaz naturel) |
| Statistiques du charbon et du coke |
| Produits pétroliers raffinés |
| Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline (autrefois Transport du pétrole par pipeline) |
| Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz) |
| Statistiques de l'énergie électrique |
| Guide statistique de l'énergie |
| Version en papier – bilingue |
| Version électronique – anglaise |
| Version électronique – française |

PUBLICATION TRIMESTRIELLE

| |
|--|
| Bulletin trimestriel – disponibilité et écoulement d'énergie au Canada |
|--|

PUBLICATIONS ANNUELLES

| |
|--|
| Extraction de charbon (autrefois Mines de charbon) |
| Extraction de pétrole et de gaz (autrefois L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel) |
| Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline (autrefois Transport du pétrole par pipeline) |
| Production, transport et distribution d'électricité (autrefois Statistiques annuelles de l'énergie électrique) |
| Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux |
| Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz) |
| Centrales d'énergie électrique |

To order a publication you may telephone 1-613- 951-7277 or use facsimile number 1-613-951-1584 or internet: order@statcan.ca. For toll free in Canada and United States only telephone 1-800-267-6677. When ordering by telephone or facsimile, written confirmation is not required.

Pour obtenir une publication veuillez téléphoner au 1-613-951-7277 ou utiliser le numéro du télécopieur 1-613-951-1584 ou par Internet : order@statcan.ca. Pour appeler sans frais, au Canada et aux États-Unis, composer le 1-800-267-6677. Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation écrite pour une commande faite par téléphone ou télécopieur.

Data Quality and Methodology

This publication presents the results of the 1998 Generating Stations survey. It endeavours to provide a detailed listing of electric power generating stations operated by electric utilities and industrial establishments. Survey coverage is limited to those utilities and companies which have at least one plant with a total generating capacity of over 500 KW and is exclusive of auxiliary equipment installed only for generating station service. Capacity changes that cause a generating station to move above or below the 500 KW threshold may lead to imbalances in year-over-year comparisons. Standby generators (activated usually if there is a shut down of the power grid) are excluded from this listing.

Definitions

Capacity: The maximum power capability of a system or of a piece of equipment.

Combustion Turbine: Generation from the conversion of heat energy as a gas into mechanical energy.

Electric Utility: An organization that, as its prime purpose, generates, transmits and/or distributes electric energy for sale.

Installed Capacity: The capacity measured at the output terminals of all generating units in a station, without deducting station service requirements.

Internal Combustion: Generation from the rapid burning of a fuel-air mixture converted into mechanical energy.

Steam Plant: Generation where heat energy in steam is converted into mechanical energy. The steam is generated from the burning of a fuel.

Non Conventional Generation: This new category includes wind and tidal production that was previously included in hydro production. Table 9 details this category.

Qualité des données et méthodologie

Cette publication présente les résultats de l'Enquête sur les centrales de 1998. Le but est de fournir une liste détaillée des centrales d'énergie électrique exploitées par les services d'électricité et les établissements industriels. La couverture de l'enquête se limite aux services d'électricité et aux compagnies ayant au moins une centrale dont la puissance génératrice totale dépasse 500 KW et ne comprend pas le matériel auxiliaire installé exclusivement pour l'entretien des centrales. Les changements de capacité qui donnent à une centrale une capacité supérieure ou inférieure au minimum de 500 KW peuvent causer des incohérences dans les comparaisons annuelles. Les centrales en réserve (mises en marche habituellement si le réseau de livraison d'électricité est en panne) sont exclues de cette liste.

Définitions

Capacité: La puissance maximale d'un système ou d'une pièce d'équipement.

Turbine à combustion: Production venant de la conversion d'énergie calorifique sous forme de gaz en énergie mécanique.

Service d'électricité: Une organisation qui a pour but principal la production, la transmission et/ou la distribution d'énergie électrique pour la revente.

Capacité installée: La capacité mesurée aux bornes de sortie de tous les groupes électriques d'une centrale, sans déduction des besoins de services de celle-ci.

Combustion interne: Production venant en brûlant rapidement un mélange d'air et de combustible et sa conversion en énergie mécanique.

Usine de vapeur: Production venant de la conversion de vapeur en énergie mécanique. La vapeur est produite en brûlant un combustible.

Génération non-conventionnelle: Cette nouvelle catégorie comprend la production de source marémotrice et éolienne qui auparavant était incluse dans la production hydro-électrique. Le tableau 9 détaille cette catégorie.

TABLE 1. Installed Generating Capacity, by Province or Territory and Type of Organization, 1998

| | Canada | Newfound- land - Terre- Neuve | Prince Edward Island - Île-du- Prince- Édouard | Nova Scotia - Nouvelle- Écosse | New Brunswick - Nouveau- Brunswick | Québec | Ontario |
|---------------------------------|---|---|--|--|--|------------|------------|
| | nameplate rating in kilowatts - puissance indiquée en kilowatts | | | | | | |
| Utilities and industries | | | | | | | |
| Hydro | 66 955 369 | 6 671 187 | - | 399 450 | 919 290 | 32 568 863 | 8 034 067 |
| Steam | 27 640 065 | 490 000 | 65 000 | 1 680 810 | 2 364 412 | 770 500 | 10 967 300 |
| Nuclear | 10 615 000 | - | - | - | 680 000 | 675 000 | 9 260 000 |
| Internal combustion | 581 965 | 32 556 | 11 136 | - | 15 338 | 125 200 | 24 160 |
| Combustion turbine | 4 109 320 | 150 000 | 40 450 | 222 300 | 586 000 | 901 200 | 1 244 650 |
| Total thermal | 42 946 350 | 672 556 | 116 586 | 1 903 110 | 3 645 750 | 2 471 900 | 21 496 110 |
| Non conventional | 81 976 | - | - | 3 700 | - | 57 000 | - |
| TOTAL INSTALLED CAPACITY | 109 983 695 | 7 343 743 | 116 586 | 2 306 260 | 4 565 040 | 35 097 763 | 29 530 177 |
| % OF TOTAL FOR CANADA | 100.00 | 6.68 | 0.11 | 2.10 | 4.15 | 31.91 | 26.85 |
| TOTAL INSTALLED CAPACITY, 1997 | 112 607 267 | 7 325 520 | 120 586 | 2 380 145 | 4 577 640 | 34 968 428 | 32 302 937 |
| % CHANGE FROM 1997 | -2.32 | 0.24 | -3.31 | -3.10 | -0.27 | 0.36 | -8.58 |
| Public utilities | | | | | | | |
| Hydro | 59 619 057 | 6 367 520 | - | - | 865 810 | 29 242 890 | 7 278 352 |
| Steam | 18 190 500 | 490 000 | - | - | 2 169 000 | 600 000 | 9 997 000 |
| Nuclear | 10 615 000 | - | - | - | 680 000 | 675 000 | 9 260 000 |
| Internal combustion | 436 389 | 32 556 | 11 136 | - | 14 338 | 123 300 | 7 000 |
| Combustion turbine | 2 080 120 | 150 000 | - | - | 586 000 | 870 200 | 99 900 |
| Total thermal | 31 322 009 | 672 556 | 11 136 | - | 3 449 338 | 2 268 500 | 19 363 900 |
| Non conventional | - | - | - | - | - | - | - |
| TOTAL INSTALLED CAPACITY | 90 941 066 | 7 040 076 | 11 136 | - | 4 315 148 | 31 511 390 | 26 642 252 |
| % OF TOTAL FOR CANADA | 100.00 | 7.74 | 0.01 | 0.00 | 4.74 | 34.65 | 29.30 |
| TOTAL INSTALLED CAPACITY, 1997 | 93 571 288 | 7 028 148 | 11 136 | - | 4 327 748 | 31 432 655 | 29 433 362 |
| % CHANGE FROM 1997 | -2.81 | 0.16 | 0.00 | 0.00 | -0.29 | 0.25 | -9.48 |
| Private utilities | | | | | | | |
| Hydro | 3 213 385 | 224 217 | - | 393 600 | 36 040 | 814 498 | 497 210 |
| Steam | 7 667 300 | - | 65 000 | 1 633 300 | - | 74 700 | 515 300 |
| Nuclear | - | - | - | - | - | - | - |
| Internal combustion | 67 220 | - | - | - | 1 000 | - | 13 200 |
| Combustion turbine | 1 453 850 | - | 40 450 | 222 300 | - | 31 000 | 904 100 |
| Total thermal | 9 188 370 | - | 105 450 | 1 855 600 | 1 000 | 105 700 | 1 432 600 |
| Non conventional | 81 976 | - | - | 3 700 | - | 57 000 | - |
| TOTAL INSTALLED CAPACITY | 12 483 731 | 224 217 | 105 450 | 2 252 900 | 37 040 | 977 198 | 1 929 810 |
| % OF TOTAL FOR CANADA | 100.00 | 1.80 | 0.84 | 18.05 | 0.30 | 7.83 | 15.46 |
| TOTAL INSTALLED CAPACITY, 1997 | 12 386 841 | 217 922 | 109 450 | 2 326 785 | 37 040 | 926 598 | 1 832 960 |
| % CHANGE FROM 1997 | 0.78 | 2.88 | -3.65 | -3.17 | 0.00 | 5.46 | 5.28 |
| Industries | | | | | | | |
| Hydro | 4 122 927 | 79 450 | - | 5 850 | 17 440 | 2 511 475 | 258 505 |
| Steam | 1 782 265 | - | - | 47 510 | 195 412 | 95 800 | 455 000 |
| Nuclear | - | - | - | - | - | - | - |
| Internal combustion | 78 356 | - | - | - | - | 1 900 | 3 960 |
| Combustion turbine | 575 350 | - | - | - | - | - | 240 650 |
| Total thermal | 2 435 971 | - | - | 47 510 | 195 412 | 97 700 | 699 610 |
| Non conventional | - | - | - | - | - | - | - |
| TOTAL INSTALLED CAPACITY | 6 558 898 | 79 450 | - | 53 360 | 212 852 | 2 609 175 | 958 115 |
| % OF TOTAL FOR CANADA | 100.00 | 1.21 | 0.00 | 0.81 | 3.25 | 39.78 | 14.61 |
| TOTAL INSTALLED CAPACITY, 1997 | 6 649 138 | 79 450 | - | 53 360 | 212 852 | 2 609 175 | 1 036 615 |
| % CHANGE FROM 1997 | -1.35 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | -7.57 |

TABLEAU 1. Puissance installée des centrales, par province ou territoire et type d'organisation, 1998

| Manitoba | Saskatchewan | Alberta | British Columbia - Colombie- Britannique | Yukon | Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest | |
|---|--------------|-----------|--|---------|---|---|
| nameplate rating in kilowatts - puissance indiquée en kilowatts | | | | | | |
| | | | | | | Services d'électricité et industries |
| 4 887 325 | 835 860 | 840 320 | 11 667 847 | 76 300 | 54 860 | Hydro-électrique |
| 242 800 | 2 066 674 | 7 378 355 | 1 614 214 | - | - | Vapeur |
| - | - | - | - | - | - | Nucléaire |
| 10 990 | 11 280 | 52 844 | 70 204 | 54 185 | 174 072 | Combustion interne |
| - | 154 920 | 584 700 | 203 000 | - | 22 100 | Turbine à combustion |
| 253 790 | 2 232 874 | 8 015 899 | 1 887 418 | 54 185 | 196 172 | Total thermique |
| - | - | 21 276 | - | - | - | Non-conventionnelle |
| 5 141 115 | 3 068 734 | 8 877 495 | 13 555 265 | 130 485 | 251 032 | TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE |
| 4.67 | 2.79 | 8.07 | 12.32 | 0.12 | 0.23 | % DU TOTAL CANADIEN |
| 5 165 280 | 3 088 484 | 8 828 745 | 13 470 165 | 134 905 | 244 432 | TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE, 1997 |
| -0.46 | -0.63 | 0.55 | 0.63 | -3.27 | 2.70 | CHANGEMENT EN % DE 1997 |
| | | | | | | Services publics |
| 4 887 325 | 835 860 | - | 10 018 800 | 75 000 | 47 500 | Hydro-électrique |
| 220 000 | 2 007 000 | 1 795 000 | 912 500 | - | - | Vapeur |
| - | - | - | - | - | - | Nucléaire |
| 10 990 | - | 5 725 | 64 804 | 40 430 | 126 110 | Combustion interne |
| - | 154 920 | 123 500 | 93 000 | - | 2 600 | Turbine à combustion |
| 230 990 | 2 161 920 | 1 924 225 | 1 070 304 | 40 430 | 128 710 | Total thermique |
| - | - | - | - | - | - | Non-conventionnelle |
| 5 118 315 | 2 997 780 | 1 924 225 | 11 089 104 | 115 430 | 176 210 | TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE |
| 5.63 | 3.30 | 2.12 | 12.19 | 0.13 | 0.19 | % DU TOTAL CANADIEN |
| 5 142 480 | 2 997 780 | 1 899 225 | 11 004 104 | 120 230 | 174 420 | TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE, 1997 |
| -0.46 | 0.00 | 1.31 | 0.77 | -3.99 | 1.02 | CHANGEMENT EN % DE 1997 |
| | | | | | | Services privés |
| - | - | 840 320 | 406 200 | 1 300 | - | Hydro-électrique |
| - | - | 5 312 000 | 67 000 | - | - | Vapeur |
| - | - | - | - | - | - | Nucléaire |
| - | - | 36 390 | 1 350 | 13 755 | 1 525 | Combustion interne |
| - | - | 256 000 | - | - | - | Turbine à combustion |
| - | - | 5 604 390 | 68 350 | 13 755 | 1 525 | Total thermique |
| - | - | 21 276 | - | - | - | Non-conventionnelle |
| - | - | 6 465 986 | 474 550 | 15 055 | 1 525 | TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE |
| 0.00 | 0.00 | 51.80 | 3.80 | 0.12 | 0.01 | % DU TOTAL CANADIEN |
| - | - | 6 442 286 | 477 600 | 14 675 | 1 525 | TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE, 1997 |
| 0.00 | 0.00 | 0.36 | -0.63 | 2.58 | 0.00 | CHANGEMENT EN % DE 1997 |
| | | | | | | Industries |
| - | - | - | 1 242 847 | - | 7 360 | Hydro-électrique |
| 22 800 | 59 674 | 271 355 | 634 714 | - | - | Vapeur |
| - | - | - | - | - | - | Nucléaire |
| - | 11 280 | 10 729 | 4 050 | - | 46 437 | Combustion interne |
| - | - | 205 200 | 110 000 | - | 19 500 | Turbine à combustion |
| 22 800 | 70 954 | 487 284 | 748 764 | - | 65 937 | Total thermique |
| - | - | - | - | - | - | Non-conventionnelle |
| 22 800 | 70 954 | 487 284 | 1 991 611 | - | 73 297 | TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE |
| 0.35 | 1.08 | 7.43 | 30.37 | 0.00 | 1.12 | % DU TOTAL CANADIEN |
| 22 800 | 90 704 | 487 234 | 1 988 461 | - | 68 487 | TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE, 1997 |
| 0.00 | -21.77 | 0.01 | 0.15 | 0.00 | 7.02 | CHANGEMENT EN % DE 1997 |

TABLE 2. Conventional Thermal Generating Capacity by Province or Territory and by Principal Fuel, 1998

| | Steam | | | | | Internal Combustion | | | |
|-----------------------|---|-----------|-------------|-----------|------------|---------------------|-------------|--------|---------|
| | Vapeur | | | | | Combustion interne | | | |
| | Coal | Oil | Natural gas | Other | Total | Oil | Natural gas | Others | Total |
| | Charbon | Mazout | Gaz naturel | Autres | | Mazout | Gaz naturel | Autres | |
| | nameplate rating in kilowatts - puissance indiquée en kilowatts | | | | | | | | |
| Newfoundland | | | | | | | | | |
| Utilities | - | 490 000 | - | - | 490 000 | 32 556 | - | - | 32 556 |
| Industries | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Total | - | 490 000 | - | - | 490 000 | 32 556 | - | - | 32 556 |
| Prince Edward Island | | | | | | | | | |
| Utilities | - | 65 000 | - | - | 65 000 | 11 136 | - | - | 11 136 |
| Industries | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Total | - | 65 000 | - | - | 65 000 | 11 136 | - | - | 11 136 |
| Nova Scotia | | | | | | | | | |
| Utilities | 1 280 000 | 332 000 | - | 21 300 | 1 633 300 | - | - | - | - |
| Industries | - | 27 560 | - | 19 950 | 47 510 | - | - | - | - |
| Total | 1 280 000 | 359 560 | - | 41 250 | 1 680 810 | - | - | - | - |
| New Brunswick | | | | | | | | | |
| Utilities | 570 000 | 1 277 000 | - | 322 000 | 2 169 000 | 15 338 | - | - | 15 338 |
| Industries | - | 6 000 | - | 189 412 | 195 412 | - | - | - | - |
| Total | 570 000 | 1 283 000 | - | 511 412 | 2 364 412 | 15 338 | - | - | 15 338 |
| Québec | | | | | | | | | |
| Utilities | - | 600 000 | - | 74 700 | 674 700 | 123 300 | - | - | 123 300 |
| Industries | - | - | 6 000 | 89 800 | 95 800 | 1 900 | - | - | 1 900 |
| Total | - | 600 000 | 6 000 | 164 500 | 770 500 | 125 200 | - | - | 125 200 |
| Ontario | | | | | | | | | |
| Utilities | 7 797 000 | 2 200 000 | 330 700 | 184 600 | 10 512 300 | 2 000 | 12 600 | 5 600 | 20 200 |
| Industries | - | - | 311 500 | 143 500 | 455 000 | - | 3 960 | - | 3 960 |
| Total | 7 797 000 | 2 200 000 | 642 200 | 328 100 | 10 967 300 | 2 000 | 16 560 | 5 600 | 24 160 |
| Manitoba | | | | | | | | | |
| Utilities | 220 000 | - | - | - | 220 000 | 10 990 | - | - | 10 990 |
| Industries | - | - | - | 22 800 | 22 800 | - | - | - | - |
| Total | 220 000 | - | - | 22 800 | 242 800 | 10 990 | - | - | 10 990 |
| Saskatchewan | | | | | | | | | |
| Utilities | 1 766 000 | - | 241 000 | - | 2 007 000 | - | - | - | - |
| Industries | - | - | 37 362 | 22 312 | 59 674 | 11 280 | - | - | 11 280 |
| Total | 1 766 000 | - | 278 362 | 22 312 | 2 066 674 | 11 280 | - | - | 11 280 |
| Alberta | | | | | | | | | |
| Utilities | 5 900 000 | - | 1 195 000 | 12 000 | 7 107 000 | 16 090 | 26 025 | - | 42 115 |
| Industries | - | - | 131 855 | 139 500 | 271 355 | 6 279 | 4 450 | - | 10 729 |
| Total | 5 900 000 | - | 1 326 855 | 151 500 | 7 378 355 | 22 369 | 30 475 | - | 52 844 |
| British Columbia | | | | | | | | | |
| Utilities | - | - | 912 500 | 67 000 | 979 500 | 41 704 | 24 450 | - | 66 154 |
| Industries | - | - | 113 500 | 521 214 | 634 714 | - | 4 050 | - | 4 050 |
| Total | - | - | 1 026 000 | 588 214 | 1 614 214 | 41 704 | 28 500 | - | 70 204 |
| Yukon | | | | | | | | | |
| Utilities | - | - | - | - | - | 54 185 | - | - | 54 185 |
| Industries | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Total | - | - | - | - | - | 54 185 | - | - | 54 185 |
| Northwest Territories | | | | | | | | | |
| Utilities | - | - | - | - | - | 127 635 | - | - | 127 635 |
| Industries | - | - | - | - | - | 46 437 | - | - | 46 437 |
| Total | - | - | - | - | - | 174 072 | - | - | 174 072 |
| Canada | | | | | | | | | |
| Utilities | 17 533 000 | 4 964 000 | 2 679 200 | 681 600 | 25 857 800 | 434 934 | 63 075 | 5 600 | 503 609 |
| Industries | - | 33 560 | 600 217 | 1 148 488 | 1 782 265 | 65 896 | 12 460 | - | 78 356 |
| Total | 17 533 000 | 4 997 560 | 3 279 417 | 1 830 088 | 27 640 065 | 500 830 | 75 535 | 5 600 | 581 965 |

TABLEAU 2. Capacité génératrice thermique classique, par province ou territoire et combustible principal, 1998

| Combustion Turbine | | | Total | | | | | |
|---|------------------|-----------|--------------|-------------|------------------|-------------|------------|----------------------------------|
| Turbine à combustion | | | | | | | | |
| Oil | Natural gas | Total | Coal | Oil | Natural gas | Other | Total | |
| - Mazout | - Gaz naturel | | - Charbon | - Mazout | - Gaz naturel | - Autres | | |
| nameplate rating in kilowatts - puissance indiquée en kilowatts | | | | | | | | |
| 150 000 | - | 150 000 | - | 672 556 | - | - | 672 556 | Terre-Neuve |
| - | - | - | - | - | - | - | - | Services |
| 150 000 | - | 150 000 | - | 672 556 | - | - | 672 556 | Industries |
| | | | | | | | | Total |
| 40 450 | - | 40 450 | - | 116 586 | - | - | 116 586 | Île-du-Prince-Édouard |
| - | - | - | - | - | - | - | - | Services |
| 40 450 | - | 40 450 | - | 116 586 | - | - | 116 586 | Industries |
| | | | | | | | | Total |
| 222 300 | - | 222 300 | 1 280 000 | 554 300 | - | 21 300 | 1 855 600 | Nouvelle-Écosse |
| - | - | - | - | 27 560 | - | 19 950 | 47 510 | Services |
| 222 300 | - | 222 300 | 1 280 000 | 581 860 | - | 41 250 | 1 903 110 | Industries |
| | | | | | | | | Total |
| 586 000 | - | 586 000 | 570 000 | 1 878 338 | - | 322 000 | 2 770 338 | Nouveau-Brunswick |
| - | - | - | - | 6 000 | - | 189 412 | 195 412 | Services |
| 586 000 | - | 586 000 | 570 000 | 1 884 338 | - | 511 412 | 2 965 750 | Industries |
| | | | | | | | | Total |
| 870 200 | 31 000 | 901 200 | - | 1 593 500 | 31 000 | 74 700 | 1 699 200 | Québec |
| - | - | - | - | 1 900 | 6 000 | 89 800 | 97 700 | Services |
| 870 200 | 31 000 | 901 200 | - | 1 595 400 | 37 000 | 164 500 | 1 796 900 | Industries |
| | | | | | | | | Total |
| 99 900 | 904 100 | 1 004 000 | 7 797 000 | 2 301 900 | 1 247 400 | 190 200 | 11 536 500 | Ontario |
| - | 240 650 | 240 650 | - | - | 556 110 | 143 500 | 699 610 | Services |
| 99 900 | 1 144 750 | 1 244 650 | 7 797 000 | 2 301 900 | 1 803 510 | 333 700 | 12 236 110 | Industries |
| | | | | | | | | Total |
| - | - | - | 220 000 | 10 990 | - | - | 230 990 | Manitoba |
| - | - | - | - | - | - | 22 800 | 22 800 | Services |
| - | - | - | 220 000 | 10 990 | - | 22 800 | 253 790 | Industries |
| | | | | | | | | Total |
| - | 154 920 | 154 920 | 1 766 000 | - | 395 920 | - | 2 161 920 | Saskatchewan |
| - | - | - | - | 11 280 | 37 362 | 22 312 | 70 954 | Services |
| - | 154 920 | 154 920 | 1 766 000 | 11 280 | 433 282 | 22 312 | 2 232 874 | Industries |
| | | | | | | | | Total |
| - | 379 500 | 379 500 | 5 900 000 | 16 090 | 1 600 525 | 12 000 | 7 528 615 | Alberta |
| - | 205 200 | 205 200 | - | 6 279 | 341 505 | 139 500 | 487 284 | Services |
| - | 584 700 | 584 700 | 5 900 000 | 22 369 | 1 942 030 | 151 500 | 8 015 899 | Industries |
| | | | | | | | | Total |
| 47 000 | 46 000 | 93 000 | - | 88 704 | 982 950 | 67 000 | 1 138 654 | Colombie-Britannique |
| - | 110 000 | 110 000 | - | - | 227 550 | 521 214 | 748 764 | Services |
| 47 000 | 156 000 | 203 000 | - | 88 704 | 1 210 500 | 588 214 | 1 887 418 | Industries |
| | | | | | | | | Total |
| - | - | - | - | 54 185 | - | - | 54 185 | Yukon |
| - | - | - | - | - | - | - | - | Services |
| - | - | - | - | 54 185 | - | - | 54 185 | Industries |
| | | | | | | | | Total |
| 2 600 | - | 2 600 | - | 130 235 | - | - | 130 235 | Territoires du Nord-Ouest |
| - | 19 500 | 19 500 | - | 46 437 | 19 500 | - | 65 937 | Services |
| 2 600 | 19 500 | 22 100 | - | 176 672 | 19 500 | - | 196 172 | Industries |
| | | | | | | | | Total |
| 2 018 450 | 1 515 520 | 3 533 970 | 17 533 000 | 7 417 384 | 4 257 795 | 687 200 | 29 895 379 | Canada |
| - | 575 350 | 575 350 | - | 99 456 | 1 188 027 | 1 148 488 | 2 435 971 | Services |
| 2 018 450 | 2 090 870 | 4 109 320 | 17 533 000 | 7 516 840 | 5 445 822 | 1 835 688 | 32 331 350 | Industries |
| | | | | | | | | Total |

TABLE 3. Listing of Generating Capacity Changes, 1998

TABLEAU 3. Liste des changements de capacité génératrice, 1998

| | | KW |
|---|---|---------------|
| Hydro | | |
| Newfoundland - Terre-Neuve | | |
| DEER LAKE POWER CO LTD | | |
| Deer Lake | capacity change - changement de capacité | 195 |
| NEWFOUNDLAND AND LABRADOR HYDRO ELECTRIC CORP | | |
| Bay D'Espoir | capacity change - changement de capacité | 12 000 |
| NEWFOUNDLAND LIGHT & POWER CO LTD | | |
| Rose Blanche Brook | new station - nouvelle centrale | 6 100 |
| Total Newfoundland - Terre-Neuve | | 18 295 |
| Nova Scotia - Nouvelle-Écosse | | |
| NOVA SCOTIA POWER INC | | |
| Avon #1 | capacity change - changement de capacité | -3 150 |
| Avon #2 | capacity change - changement de capacité | 500 |
| Big Falls | capacity change - changement de capacité | 1 600 |
| Cowie Falls | capacity change - changement de capacité | 200 |
| Deep Brook | capacity change - changement de capacité | 100 |
| Dickie Brook | capacity change - changement de capacité | -1 200 |
| Fourth Lake | capacity change - changement de capacité | - 800 |
| Gulch | capacity change - changement de capacité | - 300 |
| Harmony | capacity change - changement de capacité | 100 |
| Hells Gate | capacity change - changement de capacité | - 130 |
| Hollow Bridge | capacity change - changement de capacité | - 112 |
| Lequille | capacity change - changement de capacité | 1 920 |
| Lower Great Brook | capacity change - changement de capacité | - 600 |
| Lower Lake Falls | capacity change - changement de capacité | - 180 |
| Malay Falls | capacity change - changement de capacité | - 600 |
| Methals | capacity change - changement de capacité | - 400 |
| Mill Lake | capacity change - changement de capacité | - 360 |
| Nictaux | capacity change - changement de capacité | 400 |
| Paradise | capacity change - changement de capacité | 600 |
| Ridge | capacity change - changement de capacité | - 500 |
| Roseway | capacity change - changement de capacité | - 220 |
| Ruth Falls | capacity change - changement de capacité | 130 |
| Sandy Lake | capacity change - changement de capacité | 400 |
| Sissiboo Falls | capacity change - changement de capacité | - 700 |
| Tide Water | capacity change - changement de capacité | - 440 |
| Tusket | capacity change - changement de capacité | 540 |
| Weymouth Falls | capacity change - changement de capacité | 1 200 |
| White Rock | capacity change - changement de capacité | - 300 |
| Wreck Cove | capacity change - changement de capacité | 30 000 |
| Total Nova Scotia - Nouvelle-Écosse | | 27 698 |
| Québec | | |
| CENTRALE HYDROÉLECTRIQUE LA SARRE 2 | | |
| La Sarre 2 | change in unit(s) - changement d'unité(s) | 200 |
| ELKEM METAL CANADA INC | | |
| Chicoutimi | change in unit(s) - changement d'unité(s) | 6 000 |
| HYDRO-MONTMAGNY INC | | |
| Montmagny | capacity change - changement de capacité | 600 |
| INNERGEX SOCIÉTÉ EN COMMANDITE | | |
| Complexe Portneuf | station closed - centrale fermée | -18 700 |

TABLE 3. Listing of Generating Capacity Changes, 1998

TABLEAU 3. Liste des changements de capacité génératrice, 1998

| | | KW |
|--|---|----------------|
| SOCIÉTÉ D'ÉNERGIE DE LA RIVIÈRE STE-ANNE INC | | |
| Chutes-à-Gorry | capacity change - changement de capacité | 1 800 |
| SOCIÉTÉ EN COMMANDITE CHUTE FORD | | |
| Glenford | capacity change - changement de capacité | 1 950 |
| THIBAudeau-RICARD INC | | |
| Shawinigan | revision(s) - révision(s) | 1 750 |
| Total Québec | | -6 400 |
| Ontario | | |
| CANADIAN HYDRO DEVELOPERS INC | | |
| Appleton | new station - nouvelle centrale | 1 400 |
| Galetta | new station - nouvelle centrale | 1 550 |
| GREAT LAKES POWER LIMITED | | |
| Mackay | change in unit(s) - changement d'unité(s) | 10 700 |
| Scott Falls | change in unit(s) - changement d'unité(s) | 7 600 |
| ONTARIO HYDRO | | |
| Cameron | capacity change - changement de capacité | 2 340 |
| Robert H Saunders | capacity change - changement de capacité | 10 100 |
| Sir Adam Beck #1 | capacity change - changement de capacité | - 140 |
| Sir Adam Beck #2 | capacity change - changement de capacité | 18 790 |
| ST LAWRENCE SEAWAY AUTHORITY | | |
| Welland | capacity change - changement de capacité | -3 000 |
| Total Ontario | | 49 340 |
| Manitoba | | |
| WINNIPEG HYDRO ELECTRIC SYSTEM | | |
| Pointe Du Bois | change in unit(s) - changement d'unité(s) | -3 000 |
| Total Manitoba | | -3 000 |
| Alberta | | |
| TRANSALTA ENERGY CORPORATION | | |
| Mildred Lake | new station - nouvelle centrale | 1 450 |
| Total Alberta | | 1 450 |
| British Columbia - Colombie-Britannique | | |
| B C HYDRO | | |
| Bridge River #1 | capacity change - changement de capacité | 62 000 |
| Bridge River #2 | capacity change - changement de capacité | -5 000 |
| Kootenay Canal | capacity change - changement de capacité | 11 000 |
| Mica | capacity change - changement de capacité | 13 000 |
| Shuswap Falls | capacity change - changement de capacité | 800 |
| PACIFICA PAPERS COMPANY LIMITED PARTNERSHIP | | |
| Stillwater | capacity change - changement de capacité | 1 600 |
| QUEEN CHARLOTTE POWER CORPORATION | | |
| Moresby Lake | capacity change - changement de capacité | -3 050 |
| Total British Columbia - Colombie-Britannique | | 80 350 |
| Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest | | |
| NORTHWEST TERRITORIES POWER CORP | | |
| Snare Cascades | new station - nouvelle centrale | 4 300 |
| Snare Falls/Johnny Simpson | capacity change - changement de capacité | - 200 |
| Total Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest | | 4 100 |
| Total Hydro | | 171 833 |

TABLE 3. Listing of Generating Capacity Changes, 1998

TABLEAU 3. Liste des changements de capacité génératrice, 1998

| | | KW |
|---|--|-----------------|
| Steam - Vapeur | | |
| Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard | | |
| MARITIME ELECTRIC CO LTD | | |
| Charlottetown | change in unit(s) - changement d'unité(s) | -4 000 |
| Total Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard | | -4 000 |
| Nova Scotia - Nouvelle-Écosse | | |
| NOVA SCOTIA POWER INC | | |
| Glace Bay | station closed - centrale fermée | -116 000 |
| Lingan | capacity change - changement de capacité | -12 800 |
| Point Aconi | capacity change - changement de capacité | -1 450 |
| Point Tupper | capacity change - changement de capacité | 6 000 |
| Trenton | capacity change - changement de capacité | 21 000 |
| Tufts Cove | capacity change - changement de capacité | -23 000 |
| THE BROOKLYN ENERGY CENTRE | | |
| Brooklyn | revision(s) - révision(s) | -1 700 |
| Total Nova Scotia - Nouvelle-Écosse | | -127 950 |
| New Brunswick - Nouveau-Brunswick | | |
| NEW BRUNSWICK POWER CORPORATION | | |
| Coleson Cove | capacity change - changement de capacité | -12 600 |
| Total New Brunswick - Nouveau-Brunswick | | -12 600 |
| Ontario | | |
| AES KINGSTON INC | | |
| Kingston | revision(s) - révision(s) | -65 000 |
| CHAPLEAU CO-GENERATION LIMITED | | |
| Chapleau | revision(s) - révision(s) | 200 |
| EASTERN POWER DEVELOPERS INC | | |
| Brock/Pickering | capacity change - changement de capacité | -5 500 |
| FORT JAMES MARATHON LTD | | |
| Marathon | closed unit(s) (temporarily) - unité(s) fermée(s) (temporairement) | -13 000 |
| KIRKLAND LAKE POWER CORPORATION | | |
| Kirkland Lake | capacity change - changement de capacité | 7 900 |
| ONTARIO HYDRO | | |
| Nanticoke | capacity change - changement de capacité | 25 000 |
| SPRUCE FALLS INC | | |
| Kapuskasing Mill | change in unit(s) - changement d'unité(s) | -12 500 |
| TRANSCANADA POWER SERVICES INC | | |
| Nipigon | revision(s) - révision(s) | -22 000 |
| Tunis | capacity change - changement de capacité | -6 000 |
| Total Ontario | | -90 900 |
| Manitoba | | |
| MANITOBA HYDRO | | |
| Brandon | capacity change - changement de capacité | -5 000 |
| Selkirk | capacity change - changement de capacité | -12 000 |
| Total Manitoba | | -17 000 |
| Alberta | | |
| ATCO ELECTRIC | | |
| Battle River | change in unit(s) - changement d'unité(s) | -62 000 |
| MEDICINE HAT CITY OF | | |
| Medicine Hat | change in unit(s) - changement d'unité(s) | 25 000 |
| Total Alberta | | -37 000 |

TABLE 3. Listing of Generating Capacity Changes, 1998

TABLEAU 3. Liste des changements de capacité génératrice, 1998

| | | | KW |
|--|---|--|------------------|
| British Columbia - Colombie-Britannique | | | |
| CRESTBROOK FOREST INDUSTRIES LTD | | | |
| Skookumchuck | capacity change - changement de capacité | | 2 500 |
| NORTHWOOD INC | | | |
| Fraser Flats | capacity change - changement de capacité | | -1 400 |
| Total British Columbia - Colombie-Britannique | | | 1 100 |
| Total Steam - Vapeur | | | - 288 350 |
| Internal Combustion - Combustion interne | | | |
| Newfoundland - Terre-Neuve | | | |
| NEWFOUNDLAND AND LABRADOR HYDRO ELECTRIC CORP | | | |
| Davis Inlet | change in unit(s) - changement d'unité(s) | | 136 |
| Francois | capacity change - changement de capacité | | 68 |
| L'Anse-au-Loup | revision(s) - révision(s) | | - 600 |
| Little Bay Islands | capacity change - changement de capacité | | - 100 |
| Nain | capacity change - changement de capacité | | 20 |
| Rigolet | change in unit(s) - changement d'unité(s) | | 404 |
| Total Newfoundland - Terre-Neuve | | | -72 |
| Québec | | | |
| HYDRO-QUÉBEC | | | |
| Blanc-Sablon | change in unit(s) - changement d'unité(s) | | -3 200 |
| La Romaine | change in unit(s) - changement d'unité(s) | | 1 135 |
| Obedjiwan | capacity change - changement de capacité | | 2 000 |
| Weymontachie | change in unit(s) - changement d'unité(s) | | - 320 |
| Total Québec | | | - 385 |
| Manitoba | | | |
| MANITOBA HYDRO | | | |
| Garden Hill | station closed - centrale fermée | | -4 165 |
| Lac Brochet | change in unit(s) - changement d'unité(s) | | 825 |
| Red Sucker Lake | station closed - centrale fermée | | -1 250 |
| Shamattawa | change in unit(s) - changement d'unité(s) | | 425 |
| Total Manitoba | | | -4 165 |
| Saskatchewan | | | |
| HUDSON BAY MINING AND SMELTING CO LTD | | | |
| Flin Flon | capacity change - changement de capacité | | -19 750 |
| Total Saskatchewan | | | -19 750 |
| Alberta | | | |
| ATCO ELECTRIC | | | |
| Chinchaga | capacity change - changement de capacité | | - 100 |
| Colin Kidney | capacity change - changement de capacité | | - 800 |
| Fox Lake | change in unit(s) - changement d'unité(s) | | - 500 |
| Panny River | capacity change - changement de capacité | | 300 |
| Skunk Lake | station closed - centrale fermée | | - 500 |
| Trout Lake | capacity change - changement de capacité | | - 350 |
| BURNCO ROCK PRODUCTS LTD | | | |
| Calgary | change in unit(s) - changement d'unité(s) | | 50 |
| Total Alberta | | | -1 900 |

TABLE 3. Listing of Generating Capacity Changes, 1998

TABLEAU 3. Liste des changements de capacité génératrice, 1998

| | | KW |
|--|---|---------------|
| British Columbia - Colombie-Britannique | | |
| B C HYDRO | | |
| Anahim | change in unit(s) - changement d'unité(s) | 500 |
| Dease Lake | capacity change - changement de capacité | 400 |
| Eddontenajon | change in unit(s) - changement d'unité(s) | 100 |
| Fort Nelson | change in unit(s) - changement d'unité(s) | 2 200 |
| Masset | change in unit(s) - changement d'unité(s) | - 850 |
| Sandspit | change in unit(s) - changement d'unité(s) | 850 |
| GREATER VANCOUVER REGIONAL DISTRICT | | |
| Iona Island | change in unit(s) - changement d'unité(s) | 450 |
| Total British Columbia - Colombie-Britannique | | 3 650 |
| Yukon | | |
| YUKON ELECTRICAL COMPANY LIMITED | | |
| Old Crow | capacity change - changement de capacité | 380 |
| YUKON ENERGY CORPORATION | | |
| Dawson City | change in unit(s) - changement d'unité(s) | 1 400 |
| Faro | change in unit(s) - changement d'unité(s) | -6 200 |
| Total Yukon | | -4 420 |
| Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest | | |
| BHP DIAMONDS INC | | |
| Ekati | new station - nouvelle centrale | 22 000 |
| NORTHWEST TERRITORIES POWER CORP | | |
| Arctic Bay | capacity change - changement de capacité | 40 |
| Arviat | capacity change - changement de capacité | 140 |
| Baker Lake | capacity change - changement de capacité | 75 |
| Broughton Island | capacity change - changement de capacité | 195 |
| Cambridge Bay | capacity change - changement de capacité | -15 |
| Cape Dorset | capacity change - changement de capacité | -5 |
| Coral Harbour | capacity change - changement de capacité | -40 |
| Deline | capacity change - changement de capacité | 30 |
| Fort Liard | capacity change - changement de capacité | -25 |
| Fort McPherson | capacity change - changement de capacité | -5 |
| Fort Resolution | capacity change - changement de capacité | 150 |
| Fort Simpson | capacity change - changement de capacité | - 120 |
| Fort Smith | capacity change - changement de capacité | - 150 |
| Grise Fiord | capacity change - changement de capacité | 35 |
| Hall Beach | capacity change - changement de capacité | -10 |
| Holman Island | capacity change - changement de capacité | 60 |
| Igloolik | capacity change - changement de capacité | 35 |
| Inuvik | capacity change - changement de capacité | 820 |
| Jackfish | capacity change - changement de capacité | - 200 |
| Kimmirut | capacity change - changement de capacité | 30 |
| Kugluktuk | capacity change - changement de capacité | -5 |
| Lutsel k'e | capacity change - changement de capacité | 25 |
| Norman Wells | capacity change - changement de capacité | 180 |
| Pangnirtung | capacity change - changement de capacité | -5 |
| Pelly Bay | capacity change - changement de capacité | 325 |
| Pine Point | station closed - centrale fermée | -4 000 |
| Pond Inlet | capacity change - changement de capacité | -5 |
| Rae Lakes | capacity change - changement de capacité | 50 |
| Rankin Inlet | capacity change - changement de capacité | -30 |
| Repulse Bay | capacity change - changement de capacité | 95 |

TABLE 3. Listing of Generating Capacity Changes, 1998

TABLEAU 3. Liste des changements de capacité génératrice, 1998

| | | KW |
|--|---|-------------------|
| Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest | | |
| NORTHWEST TERRITORIES POWER CORP | | |
| Resolute Bay | capacity change - changement de capacité | 50 |
| Sachs Harbour | capacity change - changement de capacité | 25 |
| Taloyoak | capacity change - changement de capacité | -5 |
| Wrigley | capacity change - changement de capacité | -50 |
| ROYAL OAK MINES INC | | |
| Colomac | station closed - centrale fermée | -17 190 |
| Total Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest | | 2 500 |
| Total Internal Combustion - Combustion interne | | -24 542 |
| Combustion Turbine - Turbine à combustion | | |
| Nova Scotia - Nouvelle-Écosse | | |
| NOVA SCOTIA POWER INC | | |
| Burnside | capacity change - changement de capacité | 35 200 |
| Tusket | capacity change - changement de capacité | 925 |
| Victoria Junction | capacity change - changement de capacité | 6 000 |
| Total Nova Scotia - Nouvelle-Écosse | | 42 125 |
| Québec | | |
| HYDRO-QUÉBEC | | |
| La Citière | change in unit(s) - changement d'unité(s) | 79 120 |
| Total Québec | | 79 120 |
| Ontario | | |
| AES KINGSTON INC | | |
| Kingston | revision(s) - révision(s) | 70 000 |
| ONTARIO HYDRO | | |
| Bruce A | closed station (temporarily) - centrale fermée (temporairement) | -31 400 |
| Bruce B | capacity change - changement de capacité | -7 400 |
| Bruce Heavy Water | closed station (temporarily) - centrale fermée (temporairement) | -31 400 |
| Darlington | capacity change - changement de capacité | -2 000 |
| TRANSCANADA POWER SERVICES INC | | |
| Nipigon | revision(s) - révision(s) | 22 000 |
| North Bay | capacity change - changement de capacité | -7 000 |
| Tunis | revision(s) - révision(s) | 31 000 |
| Total Ontario | | 43 800 |
| Alberta | | |
| ATCO POWER LTD | | |
| Primrose | new station - nouvelle centrale | 85 000 |
| Total Alberta | | 85 000 |
| Total Combustion Turbine - Turbine à combustion | | 250 045 |
| Nuclear - Nucléaire | | |
| Ontario | | |
| ONTARIO HYDRO | | |
| Bruce A | closed station (temporarily) - centrale fermée (temporairement) | -2 475 000 |
| Bruce B | capacity change - changement de capacité | -300 000 |
| Total Ontario | | -2 775 000 |
| Total Nuclear - Nucléaire | | -2 775 000 |

TABLE 3. Listing of Generating Capacity Changes, 1998

TABLEAU 3. Liste des changements de capacité génératrice, 1998

| | | KW |
|--|--|----------------|
| Wind - Éolienne | | |
| Québec | | |
| SOCIÉTÉ EN COMMANDITE KW GASPÉ | | |
| Cap-Chat | new station - nouvelle centrale | 57 000 |
| Total Québec | | 57 000 |
| Alberta | | |
| VISION QUEST WINDELECTRIC INC | | |
| Belly River Bend | new station - nouvelle centrale | 600 |
| Blue Ridge | new station - nouvelle centrale | 600 |
| Total Alberta | | 1 200 |
| Total Wind - Éolienne | | 58 200 |
| Tidal - Marémotrice | | |
| Nova Scotia - Nouvelle-Écosse | | |
| NOVA SCOTIA POWER INC | | |
| Tidal Unit | capacity change - changement de capacité | -15 758 |
| Total Nova Scotia - Nouvelle-Écosse | | -15 758 |
| Total Tidal - Marémotrice | | -15 758 |

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1998

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|--|
| | | | | KW |
| Newfoundland - Terre-Neuve | | | | |
| ABITIBI-CONSOLIDATED INC | | | | |
| Bishops Falls | | | | |
| Exploits River | 49 01 ' 55 30 ' | 9 | 1916 - 1953 | 14 400 |
| Buchans | | | | |
| Buchans Lake | 48 49 ' 56 52 ' | 1 | 1988 | 1 850 |
| Grand Falls | | | | |
| Exploits River | 49 01 ' 55 40 ' | 5 | 1937 - 1950 | 44 500 |
| Total | | | | 60 750 |
| CHURCHILL FALLS (LABRADOR) CORPORATION LIMITED | | | | |
| Churchill Falls | | | | |
| Churchill River | 53 40 ' 63 80 ' | 11 | 1971 - 1974 | 5 428 500 |
| DEER LAKE POWER CO LTD | | | | |
| Deer Lake | | | | |
| Grand Lakes | 49 10 ' 57 25 ' | 9 | 1925 - 1929 | 125 062 |
| Watsons Brook | | | | |
| Corner Brook | 48 57 ' 57 57 ' | 2 | 1958 | 9 200 |
| Total | | | | 134 262 |
| IRON ORE COMPANY OF CANADA | | | | |
| Menihek | | | | |
| Menihek Lake | 54 28 ' 66 36 ' | 3 | 1954 - 1960 | 18 700 |
| NEWFOUNDLAND AND LABRADOR HYDRO ELECTRIC CORP | | | | |
| Bay D'Espoir | | | | |
| Victoria R & White Bear R | 47 56 ' 55 46 ' | 7 | 1967 - 1977 | 628 000 |
| Cat Arm | | | | |
| Cat Arm River | 50 10 ' 56 45 ' | 2 | 1985 | 143 450 |
| Hinds Lake | | | | |
| Hinds Lake | 49 05 ' 57 12 ' | 1 | 1980 | 75 000 |
| Paradise River | | | | |
| Burnt Ile System | 47 38 ' 54 28 ' | 1 | 1989 | 8 010 |
| Snooks Arm | | | | |
| Sisters System | 49 51 ' 55 33 ' | 1 | 1957 | 560 |
| Upper Salmon | | | | |
| Victoria R & White Bear R | 48 10 ' 56 12 ' | 1 | 1983 | 84 000 |
| Total | | | | 939 020 |
| NEWFOUNDLAND LIGHT & POWER CO LTD | | | | |
| Cape Broyle | | | | |
| Horse Chops River | 47 05 ' 52 57 ' | 1 | 1952 | 6 000 |
| Hearts Content | | | | |
| Southern Cove Brook | 47 52 ' 53 22 ' | 1 | 1960 | 2 400 |
| Horse Chops | | | | |
| Horse Chops River | 47 08 ' 52 57 ' | 1 | 1953 | 7 650 |
| Lawn | | | | |
| Lawn River | 46 56 ' 55 33 ' | 1 | 1983 | 708 |
| Lockston | | | | |
| Lockston River | 48 23 ' 53 21 ' | 2 | 1955 - 1961 | 3 000 |
| Lookout Brook | | | | |
| Lookout Brook | 48 23 ' 58 12 ' | 2 | 1958 - 1983 | 5 070 |

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1998

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|--|
| | | | | KW |
| Newfoundland - Terre-Neuve | | | | |
| Mobile | | | | |
| Mobile River | 47 13 ' 52 50 ' | 1 | 1951 | 9 350 |
| Morris | | | | |
| Mobile River | 47 15 ' 52 56 ' | 1 | 1983 | 1 091 |
| New Chelsea | | | | |
| New Chelsea Brook | 48 02 ' 53 13 ' | 1 | 1957 | 4 000 |
| Petty Harbour | | | | |
| Second Pond | 47 28 ' 52 43 ' | 3 | 1908 - 1986 | 4 906 |
| Pierres Brook | | | | |
| Pierres Brook | 47 17 ' 52 50 ' | 1 | 1931 | 3 200 |
| Pitmans Pond | | | | |
| New Chelsea Brook | 48 04 ' 53 12 ' | 1 | 1959 | 800 |
| Port Union | | | | |
| Port Union River | 48 30 ' 53 05 ' | 2 | 1918 | 560 |
| Rattling Brook | | | | |
| Rattling Brook | 49 05 ' 55 16 ' | 2 | 1958 | 12 750 |
| Rocky Pond | | | | |
| Lamanche Canal | 47 11 ' 52 53 ' | 1 | 1943 | 3 200 |
| Rose Blanche Brook | | | | |
| Rose Blanche Brook | 47 40 ' 58 42 ' | 1 | 1998 | 6 100 |
| Sandy Brook | | | | |
| Sandy Brook | 48 56 ' 55 48 ' | 1 | 1963 | 5 950 |
| Seal Cove | | | | |
| Seal Cove Brook | 47 26 ' 53 06 ' | 2 | 1922 - 1927 | 3 740 |
| Topsail | | | | |
| Topsail Brook | 47 32 ' 52 56 ' | 1 | 1983 | 2 280 |
| Tors Cove | | | | |
| Tors Cove Pond | 47 13 ' 52 51 ' | 3 | 1942 - 1951 | 6 500 |
| West Brook | | | | |
| West Brook | 46 55 ' 55 23 ' | 1 | 1942 | 700 |
| Total | | | | 89 955 |
| Total Newfoundland - Terre-Neuve | | | | 6 671 187 |
| Nova Scotia - Nouvelle-Écosse | | | | |
| DIVISION OF 146436 CANADA INC | | | | |
| Morgan Falls | | | | |
| Lahave River | 44 27 ' 65 15 ' | 1 | 1995 | 850 |
| MINAS BASIN PULP & POWER CO LTD | | | | |
| Salmon Hole | | | | |
| Panuke Lake | 44 56 ' 64 03 ' | 1 | 1938 | 2 000 |
| St Croix | | | | |
| St Croix River | 44 56 ' 64 03 ' | 1 | 1934 | 3 000 |
| Total | | | | 5 000 |

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1998

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|--|
| KW | | | | |
| Nova Scotia - Nouvelle-Écosse | | | | |
| NOVA SCOTIA POWER INC | | | | |
| Avon #1 | | | | |
| Avon River | 44 52 ' 64 13 ' | 1 | 1991 | 4 600 |
| Avon #2 | | | | |
| Avon River | 44 52 ' 64 13 ' | 1 | 1929 | 3 500 |
| Big Falls | | | | |
| Mersey River | 44 06 ' 64 55 ' | 2 | 1929 | 10 600 |
| Cowie Falls | | | | |
| Mersey River | 44 04 ' 64 46 ' | 2 | 1938 | 7 400 |
| Deep Brook | | | | |
| Mersey River | 44 03 ' 64 47 ' | 2 | 1950 | 9 100 |
| Dickie Brook | | | | |
| Dickie Brook | 45 25 ' 61 30 ' | 2 | 1948 | 2 600 |
| Fall River | | | | |
| Mcleods Brook | 44 49 ' 63 37 ' | 1 | 1985 | 500 |
| Fourth Lake | | | | |
| Sissiboo River | 44 31 ' 63 43 ' | 1 | 1983 | 2 200 |
| Gisborne | | | | |
| Mcleods Brook | 45 07 ' 62 21 ' | 1 | 1982 | 3 500 |
| Gulch | | | | |
| Bear River | 44 34 ' 65 38 ' | 1 | 1952 | 5 700 |
| Harmony | | | | |
| Medway River | 44 25 ' 65 02 ' | 1 | 1943 | 700 |
| Hells Gate | | | | |
| Black River | 45 03 ' 64 25 ' | 2 | 1930 - 1949 | 6 800 |
| Hollow Bridge | | | | |
| Black River | 45 01 ' 64 22 ' | 1 | 1942 | 5 200 |
| Lequille | | | | |
| Allain River | 44 43 ' 65 29 ' | 1 | 1968 | 13 100 |
| Lower Great Brook | | | | |
| Mersey River | 44 05 ' 64 39 ' | 2 | 1955 | 3 900 |
| Lower Lake Falls | | | | |
| Mersey River | 44 08 ' 64 55 ' | 2 | 1929 | 7 200 |
| Lumsden | | | | |
| Black River | 45 01 ' 64 25 ' | 1 | 1949 | 2 800 |
| Malay Falls | | | | |
| East River | 44 59 ' 62 29 ' | 3 | 1924 | 3 000 |
| Methals | | | | |
| Gaspereaux Lake | 44 57 ' 64 26 ' | 1 | 1949 | 3 000 |
| Mill Lake | | | | |
| North East River | 44 43 ' 63 54 ' | 2 | 1922 | 2 200 |
| Nictaux | | | | |
| Nictaux River | 44 55 ' 65 01 ' | 1 | 1954 | 7 200 |
| Paradise | | | | |
| Paradise Brook | 44 50 ' 65 15 ' | 1 | 1950 | 4 200 |
| Ridge | | | | |
| Bear River | 44 33 ' 65 36 ' | 1 | 1957 | 3 500 |
| Roseway | | | | |
| Roseway River | 43 46 ' 65 20 ' | 2 | 1921 - 1937 | 700 |

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1998

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates Coordonnées | Units Unités | Years Années | Plant Capacity Capacité de la centrale |
|--|----------------------------|-----------------|-----------------|--|
| | | | | KW |
| Nova Scotia - Nouvelle-Écosse | | | | |
| Ruth Falls | | | | |
| East River | 44 58 ' 62 30 ' | 3 | 1925 - 1936 | 7 100 |
| Sandy Lake | | | | |
| Indian River | 44 43 ' 63 55 ' | 2 | 1928 | 3 600 |
| Sissiboo Falls | | | | |
| Sissiboo River | 44 24 ' 65 54 ' | 1 | 1961 | 5 300 |
| Tide Water | | | | |
| North East River | 44 42 ' 63 53 ' | 2 | 1922 | 4 200 |
| Tusket | | | | |
| Tusket River | 43 53 ' 65 58 ' | 3 | 1929 | 2 700 |
| Upper Lake Falls | | | | |
| Rossignol Lake | 44 09 ' 64 58 ' | 2 | 1929 | 5 400 |
| Weymouth Falls | | | | |
| Sissiboo River | 44 24 ' 65 56 ' | 2 | 1961 - 1967 | 19 200 |
| White Rock | | | | |
| Gaspereaux River | 45 04 ' 64 22 ' | 1 | 1952 | 2 900 |
| Wreck Cove | | | | |
| Cheticamp River | 46 32 ' 60 26 ' | 2 | 1978 | 230 000 |
| Total | | | | 393 600 |
| Total Nova Scotia - Nouvelle-Écosse | | | | 399 450 |
| New Brunswick - Nouveau-Brunswick | | | | |
| B J HARGROVE LTD | | | | |
| Hargrove | | | | |
| Monquart River | 46 31 ' 67 36 ' | 2 | 1970 - 1978 | 800 |
| DEPARTMENT OF NATURAL RESOURCES & ENERGY | | | | |
| Musquash | | | | |
| Musquash River | 45 12 ' 66 21 ' | 2 | 1920 | 4 640 |
| EDMUNDSTON CITY OF | | | | |
| Green River | | | | |
| Green River | 47 27 ' 68 19 ' | 3 | 1930 - 1984 | 2 900 |
| FRASER PAPERS INC (CANADA) | | | | |
| Edmundston | | | | |
| Madawaska River | 47 22 ' 68 20 ' | 2 | 1918 | 2 000 |
| MAINE & NEW BRUNSWICK ELECTRIC POWER LTD | | | | |
| Tinker | | | | |
| Aroostook River | 46 49 ' 67 46 ' | 5 | 1922 - 1965 | 30 840 |

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1998

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|--|
| | | | | KW |
| New Brunswick - Nouveau-Brunswick | | | | |
| NEW BRUNSWICK POWER CORPORATION | | | | |
| Beechwood | | | | |
| Saint John River | 46 33 ' 67 41 ' | 3 | 1957 - 1962 | 112 500 |
| Grand Falls/Grand-Sault | | | | |
| Saint John River | 47 03 ' 67 44 ' | 4 | 1928 - 1931 | 63 000 |
| Mactaquac | | | | |
| Saint John River | 45 57 ' 66 52 ' | 6 | 1968 - 1980 | 653 400 |
| Milltown | | | | |
| St Croix River | 45 10 ' 67 18 ' | 7 | 1920 - 1969 | 4 010 |
| Sisson | | | | |
| Sisson Lake | 47 16 ' 67 15 ' | 1 | 1965 | 10 000 |
| Tobique | | | | |
| Tobique River | 46 46 ' 67 37 ' | 2 | 1953 | 20 000 |
| Total | | | | 862 910 |
| SMURFIT-STONE CONTAINER CORPORATION | | | | |
| Great Falls | | | | |
| Nepisquit River | 47 22 ' 65 54 ' | 3 | 1921 - 1930 | 10 800 |
| ST GEORGE PULP & PAPER CO LTD | | | | |
| St George | | | | |
| Magaguadavic River | 45 07 ' 66 50 ' | 4 | 1950 - 1978 | 4 400 |
| Total New Brunswick - Nouveau-Brunswick | | | | 919 290 |
| Québec | | | | |
| ABITIBI-CONSOLIDATED INC | | | | |
| Adam Cunningham | | | | |
| Lac Brochet | 48 40 ' 71 10 ' | 1 | 1953 | 6 375 |
| Chicoutimi | | | | |
| Rivière Chicoutimi | 48 25 ' 71 03 ' | 1 | 1923 | 9 900 |
| Chute-aux-Galets | | | | |
| Rivière Shipshaw | 48 40 ' 71 11 ' | 2 | 1921 | 13 600 |
| Jim Gray | | | | |
| Rivière Shipshaw | 48 42 ' 71 10 ' | 2 | 1953 | 51 000 |
| Murdock Willson | | | | |
| Rivière Shipshaw | 48 27 ' 70 14 ' | 1 | 1957 | 51 000 |
| Total | | | | 131 875 |
| ALCAN ALUMINIUM LIMITED | | | | |
| Chute du Diable | | | | |
| Rivière Péribonka | 48 47 ' 71 42 ' | 5 | 1952 | 187 250 |
| Chute à la Savane | | | | |
| Rivière Péribonka | 48 49 ' 71 47 ' | 5 | 1953 | 187 250 |
| Chute-des-Passes | | | | |
| Rivière Péribonka | 49 54 ' 71 15 ' | 5 | 1959 - 1960 | 742 500 |
| Chute-à-Caron | | | | |
| Rivière Saguenay | 48 25 ' 71 15 ' | 4 | 1931 - 1934 | 180 000 |
| Isle-Maligne | | | | |
| Lac St-Jean | 48 35 ' 71 38 ' | 12 | 1925 - 1937 | 336 000 |

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1998

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|--|
| | | | | KW |
| Québec | | | | |
| Shipshaw | | | | |
| Rivière Saguenay | 48 26 ' 71 12 ' | 12 | 1942 - 1943 | 717 000 |
| Total | | | | 2 350 000 |
| ALGONQUIN POWER CORPORATION INC. | | | | |
| Belleterre | | | | |
| Rivière Winneway | 47 35 ' 78 33 ' | 1 | 1992 | 2 338 |
| Donnacona | | | | |
| Rivière Jacques-Cartier | 46 27 ' 71 55 ' | 1 | 1996 | 4 500 |
| Ste-Brigitte-des-Saults | | | | |
| Rivière Nicolet | 46 00 ' 71 59 ' | 1 | 1992 | 4 200 |
| Total | | | | 11 038 |
| AYERS LTÉE | | | | |
| Ayers 1 et 2 | | | | |
| Lac Massawippi | 45 38 ' 74 22 ' | 1 | 1994 | 3 300 |
| BORALEX INC | | | | |
| Buckingham | | | | |
| Rivière du Lièvre | 45 35 ' 75 25 ' | 5 | 1994 - 1996 | 10 000 |
| Montmorency | | | | |
| Rivière Montmorency | 46 54 ' 71 07 ' | 1 | 1992 | 4 500 |
| Rimouski | | | | |
| Fleuve Rimouski | 48 26 ' 68 32 ' | 1 | 1995 | 3 500 |
| St-François | | | | |
| Rivière St-François | 46 59 ' 70 48 ' | 3 | 1995 | 2 100 |
| St-Hyacinthe | | | | |
| Rivière Yamaska | 45 33 ' 73 01 ' | 3 | 1994 | 2 550 |
| St-Lambert | | | | |
| Fleuve St-Laurent | 45 30 ' 73 31 ' | 1 | 1995 | 6 500 |
| Total | | | | 29 150 |
| CENTRALE HYDROÉLECTRIQUE LA SARRE 2 | | | | |
| La Sarre 2 | | | | |
| Rivière La Sarre | 48 45 ' 79 15 ' | 2 | 1995 | 800 |
| COATICOOK LA VILLE DE | | | | |
| Belding | | | | |
| Rivière Coaticook | 45 08 ' 71 40 ' | 2 | 1927 | 1 600 |
| Penman | | | | |
| Rivière Coaticook | 45 08 ' 71 40 ' | 2 | 1985 | 600 |
| Saint Paul | | | | |
| Rivière Coaticook | 45 08 ' 71 40 ' | 2 | 1985 | 550 |
| Total | | | | 2 750 |

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1998

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|---|
| KW | | | | |
| Québec | | | | |
| COULONGE ÉNERGIE | | | | |
| Coulonge | | | | |
| Coulonge River | 45 51 ' 76 46 ' | 2 | 1994 | 16 000 |
| E B EDDY FOREST PRODUCTS LTD | | | | |
| Chaudière Falls | | | | |
| Ottawa River | 45 25 ' 75 43 ' | 3 | 1913 | 12 000 |
| ELKEM METAL CANADA INC | | | | |
| Chicoutimi | | | | |
| Rivière Chicoutimi | 48 25 ' 71 04 ' | 1 | 1998 | 38 000 |
| ENERGIE D L S INC | | | | |
| Arthurville | | | | |
| Rivière du Sud | 46 47 ' 70 43 ' | 1 | 1993 | 500 |
| GULF POWER COMPANY | | | | |
| Ste-Marguerite | | | | |
| Rivière Ste-Marguerite | 50 13 ' 66 40 ' | 2 | 1954 | 17 600 |
| HYDRO BROMPTONVILLE INC | | | | |
| Bromptonville | | | | |
| Rivière St-François | 46 30 ' 72 04 ' | 1 | 1997 | 10 000 |
| HYDRO CANOMORE INC | | | | |
| Saint-Elzéar | | | | |
| Rivière Hall | 48 15 ' 65 28 ' | 1 | 1995 | 1 040 |
| HYDRO FRASER INC | | | | |
| Hydro Fraser | | | | |
| Rivière du Loup | 47 50 ' 69 32 ' | 1 | 1992 | 2 150 |
| Rivière-du-Loup | | | | |
| Rivière du Loup | 47 50 ' 69 32 ' | 1 | 1992 | 2 150 |
| Total | | | | 4 300 |
| HYDRO MAGOG | | | | |
| La Grande Dame | | | | |
| Lac Memphrémagog | 45 16 ' 72 07 ' | 2 | 1911 | 1 800 |
| HYDRO WINDSOR INC | | | | |
| Würtele | | | | |
| Rivière St-François | 42 16 ' 82 57 ' | 1 | 1996 | 5 000 |

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1998

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates Coordonnées | | Units Unités | Years Années | Plant Capacity Capacité de la centrale |
|--|----------------------------|---------|-----------------|-----------------|--|
| | | | | | KW |
| Québec | | | | | |
| HYDRO-MONTMAGNY INC | | | | | |
| Montmagny | | | | | |
| Rivière du Sud | 46 44 ' | 70 25 ' | 1 | 1996 | 2 100 |
| HYDRO-QUÉBEC | | | | | |
| Beauharnois | | | | | |
| Fleuve St-Laurent | 45 19 ' | 73 55 ' | 38 | 1932 - 1996 | 1 656 860 |
| Beaumont | | | | | |
| Rivière St-Maurice | 45 32 ' | 72 49 ' | 6 | 1958 - 1959 | 243 000 |
| Bersimis #1 | | | | | |
| Rivière Bersimis | 47 18 ' | 69 33 ' | 8 | 1956 - 1991 | 936 000 |
| Bersimis #2 | | | | | |
| Rivière Bersimis | 49 11 ' | 69 13 ' | 5 | 1987 - 1991 | 798 000 |
| Brisay | | | | | |
| Rivière La Grande | 54 26 ' | 70 30 ' | 2 | 1993 | 446 500 |
| Bryson | | | | | |
| Rivière Outaouais | 45 40 ' | 76 38 ' | 3 | 1925 - 1981 | 61 000 |
| Carillon | | | | | |
| Rivière Outaouais | 45 34 ' | 74 23 ' | 14 | 1962 - 1964 | 654 500 |
| Chelsea | | | | | |
| Rivière Gatineau | 45 31 ' | 75 47 ' | 5 | 1991 - 1996 | 150 700 |
| Chute-Burroughs | | | | | |
| Rivière Nigger | 45 09 ' | 72 01 ' | 1 | 1929 | 1 600 |
| Chute-Hemmings | | | | | |
| Rivière St-François | 45 52 ' | 72 27 ' | 6 | 1925 | 28 800 |
| Chute-des-Chats | | | | | |
| Rivière Outaouais | 45 29 ' | 76 14 ' | 4 | 1931 | 89 300 |
| Drummondville | | | | | |
| Rivière St-François | 45 53 ' | 72 29 ' | 4 | 1925 - 1995 | 16 200 |
| Grand-Mère | | | | | |
| Rivière St-Maurice | 45 37 ' | 72 41 ' | 9 | 1915 - 1984 | 149 575 |
| Hart-Jaune | | | | | |
| Rivière Hart Jaune | 51 49 ' | 67 48 ' | 3 | 1960 | 48 450 |
| Hull #2 | | | | | |
| Rivière des Outaouais | 45 43 ' | 75 21 ' | 4 | 1920 - 1969 | 27 280 |
| La Gabelle | | | | | |
| Rivière St-Maurice | 46 27 ' | 72 44 ' | 5 | 1970 - 1975 | 136 580 |
| La Grande 1 | | | | | |
| Rivière La Grande | 53 43 ' | 78 30 ' | 12 | 1994 - 1995 | 1 368 000 |
| La Grande 2A | | | | | |
| Rivière La Grande | 53 47 ' | 77 28 ' | 6 | 1991 - 1992 | 1 998 000 |
| La Grande 3 | | | | | |
| Rivière La Grande | 53 44 ' | 75 59 ' | 12 | 1982 - 1984 | 2 304 000 |
| La Grande 4 | | | | | |
| Rivière La Grande | 53 52 ' | 73 28 ' | 9 | 1984 - 1986 | 2 650 500 |
| La Tuque | | | | | |
| Rivière St-Maurice | 47 27 ' | 72 48 ' | 6 | 1940 - 1993 | 224 000 |
| Lac Robertson | | | | | |
| Rivière de Ha! Ha! | 50 59 ' | 59 04 ' | 2 | 1995 | 23 760 |

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1998

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|---|
| | | | | KW |
| Québec | | | | |
| Laforge 1 Rivière La Grande | 54 10 ' 72 36 ' | 6 | 1993 - 1994 | 837 900 |
| Laforge 2 Rivière La Grande | 54 35 ' 71 16 ' | 2 | 1996 | 304 000 |
| Les Cèdres Fleuve St-Laurent | 45 18 ' 74 02 ' | 17 | 1914 - 1924 | 153 000 |
| Manic #1 Rivière Manicouagan | 49 11 ' 68 20 ' | 3 | 1966 - 1967 | 184 410 |
| Manic #2 Rivière Manicouagan | 49 20 ' 68 26 ' | 8 | 1965 - 1967 | 1 015 200 |
| Manic #3 Rivière Manicouagan | 49 44 ' 68 36 ' | 6 | 1975 - 1976 | 1 183 200 |
| Manic #5 Rivière Manicouagan | 50 39 ' 68 44 ' | 8 | 1991 - 1994 | 1 528 000 |
| Manic #5 PA Rivière Manicouagan | 50 39 ' 68 44 ' | 4 | 1989 - 1990 | 1 064 000 |
| Mitis #1 Rivière Mitis | 48 36 ' 68 08 ' | 2 | 1922 - 1929 | 6 400 |
| Mitis #2 Rivière Mitis | 48 37 ' 68 09 ' | 1 | 1947 | 4 250 |
| Outardes #2 Rivière aux Outardes | 49 08 ' 68 23 ' | 3 | 1978 | 453 900 |
| Outardes #3 Rivière aux Outardes | 49 33 ' 68 44 ' | 4 | 1969 | 756 200 |
| Outardes #4 Rivière aux Outardes | 49 42 ' 68 56 ' | 4 | 1969 | 632 000 |
| Paugan Rivière Gatineau | 45 49 ' 75 56 ' | 8 | 1956 - 1990 | 250 100 |
| Première-Chute Rivière Outaouais | 47 36 ' 79 27 ' | 4 | 1968 - 1975 | 124 200 |
| Rapide #2 Rivière Outaouais | 48 56 ' 78 35 ' | 4 | 1954 - 1964 | 48 000 |
| Rapide #7 Rivière Outaouais | 47 46 ' 78 19 ' | 4 | 1941 - 1949 | 48 000 |
| Rapide-Blanc Rivière St-Maurice | 47 48 ' 72 59 ' | 6 | 1985 - 1994 | 201 600 |
| Rapides-Farmers Rivière Gatineau | 45 30 ' 75 47 ' | 5 | 1927 - 1947 | 98 250 |
| Rapides-des-Quinze Rivière Outaouais | 47 35 ' 79 18 ' | 6 | 1951 - 1990 | 94 560 |
| Rapides-des-Îles Rivière Outaouais | 47 35 ' 78 21 ' | 4 | 1966 - 1973 | 146 520 |
| Rivière-des-Prairies Rivière des Prairies | 45 35 ' 73 39 ' | 6 | 1929 - 1987 | 48 300 |
| Robert-Bourassa Rivière La Grande | 53 47 ' 77 28 ' | 16 | 1979 - 1981 | 5 328 000 |
| Saint-Narcisse Rivière Batiscan | 46 33 ' 72 25 ' | 2 | 1926 | 15 000 |

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1998

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|--|
| | | | | KW |
| Québec | | | | |
| Shawinigan #2 Rivière St-Maurice | 46 32 ' 72 46 ' | 8 | 1911 - 1990 | 191 500 |
| Shawinigan #3 Rivière St-Maurice | 46 32 ' 72 46 ' | 3 | 1983 - 1984 | 171 900 |
| Trenche Rivière St-Maurice | 45 45 ' 72 52 ' | 6 | 1982 - 1992 | 302 400 |
| Total | | | | 29 203 395 |
| HYDRO-SHERBROOKE | | | | |
| Abenakis Rivière Magog | 45 24 ' 71 53 ' | 3 | 1910 | 2 800 |
| Drummond Rivière Magog | 45 23 ' 71 57 ' | 2 | 1928 - 1965 | 900 |
| Eustis Rivière Coaticook | 45 18 ' 71 52 ' | 1 | 1986 | 700 |
| Frontenac Rivière Magog | 45 24 ' 71 54 ' | 2 | 1917 | 2 200 |
| Memphrémagog Rivière Magog | 45 15 ' 72 09 ' | 2 | 1920 | 2 000 |
| Paton Rivière Magog | 45 24 ' 71 54 ' | 2 | 1926 | 1 700 |
| Rock Forest Rivière Magog | 45 20 ' 72 00 ' | 2 | 1911 | 2 200 |
| Weedon Rivière St-François | 45 39 ' 71 27 ' | 4 | 1920 - 1993 | 3 745 |
| Westbury Rivière St-François | 45 30 ' 71 37 ' | 2 | 1929 | 4 800 |
| Total | | | | 21 045 |
| HYDRO-SNÉMO INC | | | | |
| Rivière-du-Loup Rivière du Loup | 47 49 ' 69 32 ' | 1 | 1995 | 2 200 |
| HYDROMEGA ENERGY INC | | | | |
| Côte-St-Catherine Fleuve St-Laurent | 46 55 ' 71 45 ' | 3 | 1989 - 1995 | 11 100 |
| HYDROMEGA G P INC | | | | |
| Mont-Laurier Rivière du Lièvre | 46 34 ' 75 30 ' | 3 | 1937 - 1951 | 2 360 |

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1998

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|--|
| | | | | KW |
| Québec | | | | |
| HYDROWATT SM-1 INC | | | | |
| Clark City (Sept-Îles) | | | | |
| Rivière Ste-Marguerite | 50 14 ' 66 25 ' | 1 | 1993 | 7 500 |
| INDUSTRIES JAMES MACLAREN INC | | | | |
| Dufferin Falls | | | | |
| Rivière du Lièvre | 45 36 ' 75 25 ' | 2 | 1958 - 1959 | 38 250 |
| High Falls | | | | |
| Rivière du Lièvre | 45 47 ' 75 38 ' | 4 | 1930 - 1933 | 103 000 |
| Masson | | | | |
| Rivière du Lièvre | 45 34 ' 75 20 ' | 4 | 1933 | 112 000 |
| Total | | | | 253 250 |
| INNERGEX SOCIÉTÉ EN COMMANDITE | | | | |
| Chute-à-Magnan | | | | |
| Rivière du Loup | 47 50 ' 69 32 ' | 1 | 1994 | 7 700 |
| Chutes Philias (PN-2) | | | | |
| Rivière Portneuf | 48 40 ' 69 05 ' | 1 | 1996 | 9 990 |
| Chutes du Quatre Milles (PN-1) | | | | |
| Rivière Portneuf | 48 40 ' 69 05 ' | 1 | 1996 | 7 300 |
| Les Crans Serrés (PN-3) | | | | |
| Rivière Portneuf | 48 40 ' 69 05 ' | 1 | 1996 | 8 200 |
| Total | | | | 33 190 |
| JONQUIÈRE VILLE DE | | | | |
| Jonquière #1 | | | | |
| Rivière aux Sables | 48 25 ' 71 15 ' | 1 | 1996 | 3 900 |
| LA CIE HYDRO ÉLECTRIQUE MANICOUAGAN | | | | |
| McCormick Dam | | | | |
| Rivière Manicouagan | 49 12 ' 68 20 ' | 7 | 1957 - 1992 | 327 500 |
| LA SOCIÉTÉ D'ÉNERGIE BELLE-RIVIÈRE INC | | | | |
| Delta 1 | | | | |
| Rivière Crache | 48 20 ' 72 30 ' | 1 | 1993 | 800 |
| MINI-CENTRALES DE L'EST INC | | | | |
| Inoac St-Jérôme | | | | |
| Rivière du Nord | 45 43 ' 74 00 ' | 1 | 1997 | 1 200 |
| R S P HYDRO INC | | | | |
| Birds | | | | |
| Rivière Jacques-Cartier | 46 44 ' 71 42 ' | 2 | 1937 - 1996 | 4 420 |
| Forestville RSP 11 | | | | |
| Rivière Sault Aux Cochons | 48 44 ' 69 04 ' | 2 | 1994 | 6 000 |
| Forestville RSP 111 | | | | |
| Rivière Sault Aux Cochons | 48 44 ' 69 04 ' | 2 | 1994 | 5 300 |
| Forestville RSP1 | | | | |
| Rivière Sault Aux Cochons | 48 44 ' 69 04 ' | 1 | 1954 | 1 000 |

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1998

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates Coordonnées | Units Unités | Years Années | Plant Capacity Capacité de la centrale |
|--|----------------------------|-----------------|-----------------|---|
| | | | | KW |
| Québec | | | | |
| McDougall Rivière Jacques-Cartier | 46 45 ' 71 42 ' | 3 | 1925 - 1995 | 5 400 |
| Total | | | | 22 120 |
| SNC LAVALIN | | | | |
| Rawdon Rivière Ouareau | 46 03 ' 73 44 ' | 1 | 1994 | 2 500 |
| Saint-Alban Rivière Sainte-Anne | 46 55 ' 72 05 ' | 2 | 1996 | 8 200 |
| Total | | | | 10 700 |
| SOCIÉTÉ EN COMMANDITE LA SARRE 1 | | | | |
| La Sarre 1 Rivière La Sarre | 48 45 ' 79 15 ' | 1 | 1994 | 900 |
| SOCIÉTÉ D'ÉLECTRICITÉ ST-RAPHAËL | | | | |
| Saint-Raphaël Rivière du Sud | 46 48 ' 70 45 ' | 3 | 1921 | 2 550 |
| SOCIÉTÉ D'ÉNERGIE DE LA RIVIÈRE STE-ANNE INC | | | | |
| Chutes-à-Gorry Rivière Sainte-Anne | 46 47 ' 72 00 ' | 1 | 1997 | 4 900 |
| SOCIÉTÉ D'ÉNERGIE PETITES BERGERONNES INC | | | | |
| Bergeronnes Petite Rivière Bergeronnes | 48 33 ' 69 35 ' | 1 | 1994 | 2 500 |
| SOCIÉTÉ EN COMMANDITE CHUTE FORD | | | | |
| Glenford Rivière Sainte-Anne | 45 38 ' 72 25 ' | 1 | 1995 | 4 950 |
| THIBAudeau-RICARD INC | | | | |
| Shawinigan Rivière Shawinigan | 46 32 ' 72 45 ' | 1 | 1997 | 4 950 |
| WALTHAM ÉNERGIE | | | | |
| Waltham Rivière Noire | 45 55 ' 76 55 ' | 5 | 1917 - 1951 | 10 600 |
| Total Québec | | | | 32 568 863 |

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1998

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|--|
| | | | | KW |
| Ontario | | | | |
| ABITIBI-CONSOLIDATED INC | | | | |
| Calm Lake | | | | |
| Calm Lake | 48 48 ' 92 10 ' | 2 | 1928 | 9 350 |
| Fort Frances | | | | |
| Rainy River | 48 38 ' 93 20 ' | 8 | 1955 | 12 800 |
| Iroquois Falls | | | | |
| Abitibi River | 48 46 ' 80 40 ' | 12 | 1949 | 19 085 |
| Island Falls | | | | |
| Abitibi River | 49 35 ' 81 23 ' | 4 | 1921 | 44 000 |
| Kenora | | | | |
| Lake Of The Woods | 49 45 ' 94 33 ' | 10 | 1923 - 1924 | 11 500 |
| Norman | | | | |
| Lake Of The Woods | 49 45 ' 94 34 ' | 5 | 1925 | 16 500 |
| Sturgeon Falls | | | | |
| Seine River | 48 42 ' 92 15 ' | 2 | 1927 | 7 650 |
| Twin Falls | | | | |
| Abitibi Lake | 48 45 ' 80 35 ' | 5 | 1921 - 1927 | 24 750 |
| Total | | | | 145 635 |
| ALGONQUIN POWER CORPORATION INC. | | | | |
| Cameron Falls | | | | |
| Aux Saubles River | 46 17 ' 82 09 ' | 1 | 1989 | 4 500 |
| Carmichael Falls | | | | |
| Groundhog River | 49 08 ' 82 03 ' | 1 | 1995 | 18 000 |
| Chiblow Lake | | | | |
| Chiblow lake | 46 20 ' 83 15 ' | 1 | 1993 | 1 650 |
| Cordova Lake | | | | |
| Cordova Lake | 44 33 ' 79 49 ' | 1 | 1993 | 780 |
| Crowe Bay | | | | |
| Trent River | 44 19 ' 78 47 ' | 1 | 1994 | 4 000 |
| Scarfe Lake | | | | |
| Blind River | 46 16 ' 83 15 ' | 1 | 1993 | 2 400 |
| Serpent River | | | | |
| Serpent River | 46 14 ' 82 26 ' | 1 | 1989 | 7 200 |
| Shekak River | | | | |
| Shekak River | 49 49 ' 84 30 ' | 1 | 1995 | 18 000 |
| Total | | | | 56 530 |
| ALMONTE PUBLIC UTILITIES COMM | | | | |
| Almonte | | | | |
| Mississippi River | 45 14 ' 76 12 ' | 2 | 1991 - 1992 | 2 400 |

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1998

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates Coordonnées | Units Unités | Years Années | Plant Capacity Capacité de la centrale |
|--|----------------------------|-----------------|-----------------|---|
| | | | | KW |
| Ontario | | | | |
| BRACEBRIDGE HYDRO | | | | |
| Bracebridge Falls | | | | |
| Muskoka River | 45 03 ' 79 19 ' | 2 | 1902 - 1905 | 600 |
| High Falls | | | | |
| Muskoka River | 45 00 ' 79 15 ' | 1 | 1948 | 800 |
| Wilsons Falls | | | | |
| Muskoka River | 45 02 ' 79 19 ' | 1 | 1909 | 600 |
| Total | | | | 2 000 |
| CAMPBELLFORD TOWN OF | | | | |
| Crow Bay | | | | |
| Trent Canal | 44 20 ' 77 46 ' | 2 | 1908 - 1912 | 2 000 |
| CANADIAN HYDRO DEVELOPERS INC | | | | |
| Appleton | | | | |
| Mississippi River | 45 08 ' 76 08 ' | 1 | 1994 | 1 400 |
| Galetta | | | | |
| Mississippi River | 45 24 ' 76 13 ' | 1 | 1907 | 1 550 |
| Moose Rapids | | | | |
| Wanapitie River | 46 38 ' 80 40 ' | 1 | 1997 | 1 200 |
| Ragged Chute | | | | |
| Montreal River | 47 16 ' 79 40 ' | 1 | 1990 | 6 600 |
| Total | | | | 10 750 |
| CANADIAN NIAGARA POWER CO LTD | | | | |
| Rankine | | | | |
| Niagara River | 43 04 ' 79 04 ' | 11 | 1904 - 1924 | 94 675 |
| E B EDDY FOREST PRODUCTS LTD | | | | |
| Eddy | | | | |
| Ottawa River | 45 25 ' 75 43 ' | 3 | 1909 - 1912 | 9 300 |
| Espanola | | | | |
| Spanish River | 46 16 ' 81 46 ' | 2 | 1945 - 1994 | 16 300 |
| Total | | | | 25 600 |
| GRANITE POWER CORPORATION | | | | |
| Brewers Mills | | | | |
| Cataraqui River | 44 24 ' 76 19 ' | 3 | 1940 | 900 |
| Gananoque | | | | |
| Gananoque River | 44 20 ' 76 10 ' | 1 | 1939 | 600 |
| Jones Falls | | | | |
| Cataraqui River | 44 33 ' 76 14 ' | 3 | 1949 - 1954 | 2 250 |
| Kingston Mills | | | | |
| Cataraqui River | 44 18 ' 76 27 ' | 3 | 1914 - 1977 | 1 900 |
| Total | | | | 5 650 |

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1998

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|--|
| | | | | KW |
| Ontario | | | | |
| GREAT LAKES POWER LIMITED | | | | |
| Andrews Falls | | | | |
| Montreal River | 47 14 ' 84 39 ' | 3 | 1975 - 1997 | 40 900 |
| Clergue | | | | |
| Lake Superior | 46 31 ' 84 21 ' | 3 | 1983 | 54 150 |
| Gartshore Falls | | | | |
| Montreal River | 47 15 ' 84 35 ' | 1 | 1958 | 20 000 |
| Harris | | | | |
| Magpie River | 47 57 ' 84 50 ' | 1 | 1990 | 12 500 |
| High Falls | | | | |
| Michipicoten River | 47 56 ' 84 43 ' | 3 | 1929 - 1950 | 25 675 |
| Hogg | | | | |
| Montreal River | 47 12 ' 84 36 ' | 1 | 1965 | 17 000 |
| Hollingsworth Falls | | | | |
| Michipicoten River | 47 26 ' 84 31 ' | 1 | 1959 | 20 000 |
| Mackay | | | | |
| Montreal River | 47 17 ' 84 27 ' | 3 | 1998 | 51 200 |
| Mc Phail Falls | | | | |
| Michipicoten River | 47 56 ' 84 40 ' | 2 | 1954 | 10 000 |
| Mission Falls | | | | |
| Magpie River | 47 56 ' 84 50 ' | 1 | 1990 | 15 000 |
| Scott Falls | | | | |
| Michipicoten River | 47 56 ' 84 45 ' | 2 | 1998 | 21 200 |
| Steephill Falls | | | | |
| Magpie River | 48 05 ' 84 44 ' | 1 | 1990 | 15 500 |
| Total | | | | 303 125 |
| INCO LIMITED | | | | |
| Big Eddy | | | | |
| Spanish River | 46 23 ' 81 35 ' | 3 | 1985 - 1996 | 27 580 |
| High Falls | | | | |
| Spanish River | 46 23 ' 81 34 ' | 5 | 1966 - 1993 | 19 300 |
| Nairn | | | | |
| Spanish River | 46 21 ' 81 35 ' | 3 | 1917 - 1919 | 4 500 |
| Wabageshik | | | | |
| Vermilion River | 46 19 ' 81 31 ' | 2 | 1912 - 1935 | 3 740 |
| Total | | | | 55 120 |
| MACMILLAN BLOEDEL LTD | | | | |
| Sturgeon Falls | | | | |
| Sturgeon River | 46 22 ' 79 55 ' | 6 | 1912 - 1964 | 7 000 |

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1998

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates Coordonnées | Units Unités | Years Années | Plant Capacity Capacité de la centrale |
|--|----------------------------|-----------------|-----------------|---|
| | | | | KW |
| Ontario | | | | |
| MALETTE KRAFT PULP & POWER CO LTD | | | | |
| Smooth Rock Falls | | | | |
| Mattagami River | 49 12 ' 81 38 ' | 2 | 1917 | 8 000 |
| ONTARIO HYDRO | | | | |
| Abitibi Canyon | | | | |
| Abitibi River | 49 53 ' 81 34 ' | 5 | 1977 - 1997 | 308 000 |
| Aguasabon | | | | |
| Aguasabon River | 48 47 ' 87 08 ' | 2 | 1948 | 44 210 |
| Alexander | | | | |
| Nipigon River | 49 08 ' 88 21 ' | 5 | 1930 - 1958 | 66 470 |
| Arnprior | | | | |
| Madawaska River | 45 26 ' 76 21 ' | 2 | 1976 | 84 620 |
| Aubrey Falls | | | | |
| Mississagi River | 46 58 ' 83 13 ' | 2 | 1969 | 163 600 |
| Auburn | | | | |
| Otonabee River | 44 19 ' 78 19 ' | 3 | 1911 - 1987 | 1 851 |
| Barrett Chute | | | | |
| Madawaska River | 45 15 ' 76 45 ' | 4 | 1942 - 1968 | 177 960 |
| Big Chute | | | | |
| Severn River | 44 53 ' 79 41 ' | 1 | 1993 | 9 570 |
| Big Eddy | | | | |
| Muskoka River | 45 01 ' 79 45 ' | 2 | 1941 | 8 000 |
| Bingham Chute | | | | |
| South River | 46 05 ' 79 24 ' | 2 | 1923 - 1924 | 880 |
| Calabogie | | | | |
| Madawaska River | 45 18 ' 76 42 ' | 2 | 1917 | 3 940 |
| Cameron | | | | |
| Nipigon River | 49 09 ' 88 20 ' | 7 | 1925 - 1987 | 79 820 |
| Caribou Falls | | | | |
| English River | 50 15 ' 94 58 ' | 3 | 1958 | 86 620 |
| Chats Falls | | | | |
| Ottawa River | 45 28 ' 76 14 ' | 4 | 1958 | 96 920 |
| Chenaux | | | | |
| Ottawa River | 45 35 ' 76 40 ' | 8 | 1950 - 1951 | 132 830 |
| Coniston | | | | |
| Wanapitei River | 46 28 ' 80 49 ' | 3 | 1905 - 1915 | 4 000 |
| Crystal Falls | | | | |
| Sturgeon River | 46 27 ' 79 52 ' | 4 | 1921 | 8 320 |
| Decew Falls #1 | | | | |
| Welland Canal | 43 07 ' 79 16 ' | 4 | 1904 - 1911 | 22 760 |
| Decew Falls #2 | | | | |
| Welland Canal | 43 07 ' 79 16 ' | 2 | 1954 - 1955 | 143 460 |
| Des Joachims | | | | |
| Ottawa River | 46 11 ' 77 42 ' | 8 | 1950 - 1987 | 434 960 |
| Ear Falls | | | | |
| English River | 50 38 ' 93 14 ' | 4 | 1930 - 1948 | 17 480 |
| Elliott Chute | | | | |
| South River | 46 04 ' 79 23 ' | 1 | 1929 | 1 850 |

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1998

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|---------|----------------------|----------------------|--|
| | | | | | KW |
| Ontario | | | | | |
| Eugenia | | | | | |
| Beaver River | 44 20 ' | 80 32 ' | 3 | 1915 - 1987 | 6 010 |
| Frankford | | | | | |
| Trent River | 44 11 ' | 77 36 ' | 4 | 1913 | 2 600 |
| George W Rayner | | | | | |
| Mississagi River | 46 26 ' | 83 23 ' | 2 | 1950 | 46 540 |
| Hagues Reach | | | | | |
| Trent River | 44 17 ' | 77 48 ' | 3 | 1925 | 3 399 |
| Hanna Chute | | | | | |
| South Muskoka River | 45 00 ' | 79 18 ' | 1 | 1926 | 1 460 |
| Harmon | | | | | |
| Mattagami River | 50 10 ' | 82 10 ' | 2 | 1965 | 140 200 |
| Healey Falls | | | | | |
| Trent River | 44 23 ' | 77 46 ' | 3 | 1913 - 1919 | 11 670 |
| High Falls | | | | | |
| Mississippi River | 44 57 ' | 76 36 ' | 3 | 1920 | 2 910 |
| Hound Chute | | | | | |
| Montreal River | 47 18 ' | 79 42 ' | 4 | 1910 - 1911 | 3 960 |
| Indian Chute | | | | | |
| Montreal River | 47 50 ' | 80 27 ' | 2 | 1923 - 1924 | 3 000 |
| Kakabeka Falls | | | | | |
| Kaministiquia River | 48 25 ' | 89 38 ' | 4 | 1906 - 1914 | 24 430 |
| Kipling | | | | | |
| Mattagami River | 50 15 ' | 82 08 ' | 2 | 1966 - 1987 | 140 960 |
| Lakefield | | | | | |
| Otonabee River | 44 25 ' | 78 16 ' | 1 | 1928 | 1 900 |
| Little Long | | | | | |
| Mattagami River | 50 00 ' | 82 10 ' | 2 | 1963 | 135 920 |
| Lower Notch | | | | | |
| Montreal River | 47 22 ' | 79 37 ' | 2 | 1971 | 271 200 |
| Lower Sturgeon | | | | | |
| Mattagami River | 48 49 ' | 81 29 ' | 2 | 1923 | 5 360 |
| Manitou Falls | | | | | |
| English River | 50 35 ' | 93 27 ' | 5 | 1956 - 1958 | 66 550 |
| Matabitchuan | | | | | |
| Matabitchuan River | 47 07 ' | 79 30 ' | 4 | 1910 | 10 120 |
| Mc Vittie | | | | | |
| Wanapitei River | 46 17 ' | 80 51 ' | 2 | 1912 | 2 300 |
| Merrickville | | | | | |
| Rideau River | 44 55 ' | 75 50 ' | 2 | 1929 - 1994 | 1 770 |
| Meyersburg | | | | | |
| Trent River | 44 15 ' | 77 48 ' | 3 | 1924 | 5 190 |
| Mountain Chute | | | | | |
| Madawaska River | 45 11 ' | 76 50 ' | 2 | 1967 | 169 980 |
| Nipissing | | | | | |
| South River | 46 06 ' | 79 29 ' | 2 | 1909 | 1 680 |
| Ontario Power | | | | | |
| Niagara River | 43 05 ' | 79 05 ' | 9 | 1905 - 1913 | 78 530 |

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1998

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates Coordonnées | | Units Unités | Years Années | Plant Capacity Capacité de la centrale |
|--|----------------------------|---------|-----------------|-----------------|---|
| | | | | | KW |
| Ontario | | | | | |
| Otter Rapids | | | | | |
| Abitibi River | 50 11 ' | 81 37 ' | 4 | 1961 - 1963 | 189 400 |
| Otto Holden | | | | | |
| Ottawa River | 46 23 ' | 78 43 ' | 8 | 1952 - 1953 | 242 960 |
| Pine Portage | | | | | |
| Nipigon River | 49 18 ' | 88 19 ' | 4 | 1950 - 1954 | 130 500 |
| Ragged Rapids | | | | | |
| Muskoka River | 45 01 ' | 79 41 ' | 2 | 1938 | 8 000 |
| Ranney Falls | | | | | |
| Trent River | 44 18 ' | 77 48 ' | 3 | 1922 - 1926 | 8 770 |
| Red Rock Falls | | | | | |
| Mississagi River | 46 19 ' | 83 17 ' | 2 | 1960 - 1961 | 41 500 |
| Robert H Saunders | | | | | |
| St Lawrence River | 45 01 ' | 74 47 ' | 16 | 1958 - 1993 | 1 031 900 |
| Sandy Falls | | | | | |
| Mattagami River | 48 31 ' | 81 27 ' | 3 | 1911 - 1916 | 3 130 |
| Seymour | | | | | |
| Trent River | 44 19 ' | 77 46 ' | 5 | 1909 - 1911 | 6 400 |
| Sidney | | | | | |
| Trent River | 44 08 ' | 77 36 ' | 4 | 1911 | 4 824 |
| Sills Island | | | | | |
| Trent River | 44 12 ' | 77 36 ' | 2 | 1936 - 1942 | 1 600 |
| Silver Falls | | | | | |
| Kaministiquia River | 48 41 ' | 89 37 ' | 1 | 1959 | 47 780 |
| Sir Adam Beck #1 | | | | | |
| Niagara River | 43 09 ' | 79 03 ' | 10 | 1922 - 1986 | 472 420 |
| Sir Adam Beck #2 | | | | | |
| Niagara River | 43 09 ' | 79 03 ' | 16 | 1954 - 1958 | 1 332 110 |
| Sir Adam Beck Pumping | | | | | |
| Niagara River | 43 09 ' | 79 04 ' | 6 | 1957 - 1958 | 121 950 |
| Smoky Falls | | | | | |
| Mattagami River | 50 03 ' | 82 08 ' | 4 | 1928 - 1931 | 54 720 |
| South Falls | | | | | |
| South Muskoka River | 45 00 ' | 79 18 ' | 3 | 1916 - 1925 | 4 010 |
| Stewartville | | | | | |
| Madawaska River | 45 25 ' | 76 30 ' | 5 | 1948 - 1969 | 174 170 |
| Stinson | | | | | |
| Wanapitei River | 46 31 ' | 80 43 ' | 2 | 1925 | 5 400 |
| Trethewey Falls | | | | | |
| South Muskoka River | 44 59 ' | 79 16 ' | 1 | 1929 | 1 740 |
| Wawaitin | | | | | |
| Mattagami River | 48 21 ' | 81 30 ' | 4 | 1912 - 1918 | 10 400 |
| Wells | | | | | |
| Mississagi River | 46 20 ' | 83 35 ' | 2 | 1970 | 240 600 |
| Whitedog Falls | | | | | |
| Winnipeg River | 50 07 ' | 94 52 ' | 3 | 1958 | 67 770 |
| Total | | | | | 7 237 814 |

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1998

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|--|
| | | | | KW |
| Ontario | | | | |
| ORILLIA WATER LIGHT & POWER COMM | | | | |
| Matthias | | | | |
| Muskoka River | 45 00 ' 79 18 ' | 1 | 1950 | 2 812 |
| Minden | | | | |
| Gull River | 44 56 ' 78 43 ' | 2 | 1935 | 3 800 |
| Swift Rapids | | | | |
| Severn River | 44 51 ' 79 30 ' | 3 | 1991 - 1993 | 7 800 |
| Total | | | | 14 412 |
| OTTAWA HYDRO | | | | |
| Chaudière #2 | | | | |
| Ottawa River | 45 25 ' 75 43 ' | 3 | 1909 | 4 386 |
| Chaudière #4 | | | | |
| Ottawa River | 45 25 ' 75 43 ' | 2 | 1900 | 7 920 |
| Total | | | | 12 306 |
| PARRY SOUND PUBLIC UTILITIES COMM | | | | |
| Parry Sound | | | | |
| Seguin Basin | 45 22 ' 80 01 ' | 2 | 1919 | 1 340 |
| PETERBOROUGH UTILITIES COMMISSION | | | | |
| Peterborough | | | | |
| Otonabee River | 44 18 ' 78 19 ' | 3 | 1902 - 1920 | 4 100 |
| REGIONAL POWER INC | | | | |
| Eagle River | | | | |
| Eagle River | 49 48 ' 93 13 ' | 1 | 1928 | 1 760 |
| McKenzie Falls | | | | |
| Eagle River | 49 49 ' 93 13 ' | 1 | 1938 | 1 120 |
| Wainwright Falls | | | | |
| Wabigoon River | 49 50 ' 92 53 ' | 1 | 1928 | 1 100 |
| Wawatay | | | | |
| Black River | 48 40 ' 89 14 ' | 3 | 1992 | 13 500 |
| Total | | | | 17 480 |
| RENFREW HYDRO ELECTRIC COMMISSION | | | | |
| Plant #1 | | | | |
| Bonnechere River | 45 30 ' 76 43 ' | 3 | 1912 - 1954 | 1 020 |
| Plant #2 | | | | |
| Bonnechere River | 45 30 ' 76 43 ' | 2 | 1900 | 960 |
| Total | | | | 1 980 |
| SPRUCE FALLS INC | | | | |
| Kapuskasing Hydro | | | | |
| Kapuskasing River | 49 30 ' 82 25 ' | 1 | 1923 | 2 750 |

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1998

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates Coordonnées | Units Unités | Years Années | Plant Capacity Capacité de la centrale |
|--|----------------------------|-----------------|-----------------|---|
| | | | | KW |
| Ontario | | | | |
| ST LAWRENCE SEAWAY AUTHORITY | | | | |
| Welland | | | | |
| Welland Canal | 43 09 ' 79 11 ' | 3 | 1932 | 12 000 |
| TRENT UNIVERSITY | | | | |
| Nassau | | | | |
| Otonabee River | 44 21 ' 78 18 ' | 3 | 1906 - 1922 | 2 400 |
| VALERIE FALLS LIMITED PARTNERSHIP | | | | |
| Valerie Falls | | | | |
| Seine River | 48 47 ' 91 41 ' | 2 | 1994 | 9 000 |
| Total Ontario | | | | 8 034 067 |
| Manitoba | | | | |
| MANITOBA HYDRO | | | | |
| Grand Rapids | | | | |
| Saskatchewan River | 53 10 ' 99 16 ' | 4 | 1965 - 1968 | 453 450 |
| Great Falls | | | | |
| Winnipeg River | 50 27 ' 96 00 ' | 6 | 1923 - 1928 | 122 200 |
| Jenpeg | | | | |
| Nelson River | 54 32 ' 98 02 ' | 6 | 1977 - 1979 | 168 000 |
| Kelsey | | | | |
| Nelson River | 56 02 ' 96 32 ' | 7 | 1960 - 1972 | 236 250 |
| Kettle | | | | |
| Nelson River | 56 23 ' 94 38 ' | 12 | 1970 - 1974 | 1 224 000 |
| Laurie River No 1 | | | | |
| Laurie River | 56 14 ' 101 00 ' | 2 | 1952 | 4 950 |
| Laurie River No 2 | | | | |
| Laurie River | 56 15 ' 101 07 ' | 1 | 1958 | 5 400 |
| Limestone | | | | |
| Nelson River | 56 31 ' 94 07 ' | 10 | 1990 - 1992 | 1 232 400 |
| Long Spruce | | | | |
| Nelson River | 56 24 ' 94 22 ' | 10 | 1977 - 1979 | 977 500 |
| McArthur | | | | |
| Winnipeg River | 50 24 ' 96 00 ' | 8 | 1954 - 1955 | 61 200 |
| Pine Falls | | | | |
| Winnipeg River | 50 34 ' 96 11 ' | 6 | 1951 - 1952 | 91 200 |
| Seven Sisters | | | | |
| Winnipeg River | 50 07 ' 96 02 ' | 6 | 1931 - 1952 | 173 175 |
| Total | | | | 4 749 725 |

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLERAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1998

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|---|
| | | | | KW |
| Manitoba | | | | |
| WINNIPEG HYDRO ELECTRIC SYSTEM | | | | |
| Pointe Du Bois | | | | |
| Winnipeg River | 50 18 ' 95 33 ' | 15 | 1911 - 1926 | 65 600 |
| Slave Falls | | | | |
| Winnipeg River | 50 13 ' 95 35 ' | 8 | 1931 - 1948 | 72 000 |
| Total | | | | 137 600 |
| Total Manitoba | | | | 4 887 325 |
| Saskatchewan | | | | |
| SASKATCHEWAN POWER CORPORATION | | | | |
| Charlot River | | | | |
| Charlot River | 59 37 ' 109 08 ' | 2 | 1978 | 10 260 |
| Coteau Creek | | | | |
| Saskatchewan River | 51 17 ' 106 52 ' | 3 | 1968 | 167 940 |
| E B Campbell | | | | |
| Saskatchewan River | 53 42 ' 103 20 ' | 8 | 1963 - 1967 | 279 900 |
| Island Falls | | | | |
| Churchill River | 55 30 ' 102 23 ' | 9 | 1928 - 1959 | 108 400 |
| Nipawin | | | | |
| Saskatchewan River | 53 19 ' 104 03 ' | 3 | 1985 - 1986 | 255 000 |
| Waterloo | | | | |
| Charlot River | 59 38 ' 108 58 ' | 1 | 1961 | 9 560 |
| Wellington Lake | | | | |
| Charlot River | 59 38 ' 109 04 ' | 2 | 1939 - 1959 | 4 800 |
| Total | | | | 835 860 |
| Total Saskatchewan | | | | 835 860 |
| Alberta | | | | |
| ATCO ELECTRIC | | | | |
| Jasper | | | | |
| Astoria River | 52 53 ' 118 05 ' | 2 | 1949 - 1956 | 1 400 |
| CANADIAN HYDRO DEVELOPERS INC | | | | |
| Belly River | | | | |
| Irrigation Canal | 49 10 ' 113 40 ' | 1 | 1991 | 3 000 |
| St Mary | | | | |
| St Mary River | 49 00 ' 114 45 ' | 1 | 1992 | 2 300 |
| Waterton | | | | |
| Waterton River | 49 00 ' 114 45 ' | 1 | 1992 | 2 800 |
| Total | | | | 8 100 |
| TRANSALTA ENERGY CORPORATION | | | | |
| Mildred Lake | | | | |
| Tailings (Recycled Water) | 57 02 ' 111 36 ' | 1 | 1998 | 1 450 |

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1998

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|--|
| | | | | KW |
| Alberta | | | | |
| TRANSALTA UTILITIES CORPORATION | | | | |
| Barrier | | | | |
| Kananaskis River | 51 02 ' 115 02 ' | 1 | 1947 | 9 560 |
| Bearspaw | | | | |
| Bow River | 51 08 ' 114 18 ' | 1 | 1954 | 15 300 |
| Bighorn | | | | |
| North Saskatchewan River | 52 18 ' 116 19 ' | 2 | 1972 | 130 000 |
| Brazeau | | | | |
| Brazeau River | 52 54 ' 115 15 ' | 2 | 1965 - 1967 | 353 000 |
| Cascade | | | | |
| Cascade Canal | 51 13 ' 115 30 ' | 2 | 1942 - 1957 | 34 000 |
| Ghost | | | | |
| Bow River | 51 13 ' 114 42 ' | 4 | 1929 - 1954 | 59 000 |
| Horseshoe | | | | |
| Bow River | 51 07 ' 115 01 ' | 4 | 1911 | 18 000 |
| Interlakes | | | | |
| Upper Kananaskis Lake | 50 38 ' 115 08 ' | 1 | 1955 | 5 040 |
| Kananaskis | | | | |
| Bow River | 51 06 ' 115 04 ' | 3 | 1913 - 1951 | 16 800 |
| Outlet Works | | | | |
| Brazeau River | 52 58 ' 115 36 ' | 2 | 1965 - 1967 | 20 520 |
| Pocaterra | | | | |
| Kananaskis River | 50 45 ' 115 07 ' | 1 | 1955 | 13 500 |
| Rundle | | | | |
| Spray River | 51 05 ' 115 22 ' | 2 | 1951 - 1960 | 47 250 |
| Spray | | | | |
| Spray River | 51 04 ' 115 24 ' | 2 | 1951 - 1960 | 104 000 |
| Three Sisters | | | | |
| Spray River | 51 00 ' 115 23 ' | 1 | 1951 | 3 400 |
| Total | | | | 829 370 |
| Total Alberta | | | | 840 320 |
| British Columbia - Colombie-Britannique | | | | |
| ALCAN SMELTERS & CHEMICALS LTD | | | | |
| Kemano | | | | |
| Nechako Reservoir | 53 34 ' 127 56 ' | 8 | 1954 - 1967 | 812 800 |
| ALGONQUIN POWER CORPORATION INC. | | | | |
| Boston Bar | | | | |
| Scuzzy Creek | 49 48 ' 121 27 ' | 1 | 1995 | 7 200 |

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1998

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates Coordonnées | Units Unités | Years Années | Plant Capacity Capacité de la centrale |
|--|----------------------------|-----------------|-----------------|---|
| | | | | KW |
| British Columbia - Colombie-Britannique | | | | |
| B C HYDRO | | | | |
| Aberfeldie | | | | |
| Bull River | 49 38 ' 115 17 ' | 2 | 1922 | 5 000 |
| Alouette | | | | |
| Alouette Lake | 49 23 ' 122 18 ' | 1 | 1928 | 9 000 |
| Ash River | | | | |
| Ash River | 49 24 ' 125 05 ' | 1 | 1959 | 27 000 |
| Bridge River #1 | | | | |
| Bridge River | 50 43 ' 122 14 ' | 4 | 1948 - 1954 | 234 000 |
| Bridge River #2 | | | | |
| Bridge River | 50 43 ' 122 14 ' | 4 | 1959 - 1960 | 275 000 |
| Cheakamus | | | | |
| Cheakamus River | 49 55 ' 123 18 ' | 2 | 1957 | 157 000 |
| Clayton Falls | | | | |
| Clayton Creek | 52 22 ' 126 48 ' | 2 | 1961 - 1992 | 2 000 |
| Clowhom | | | | |
| Clowhom River | 49 43 ' 123 32 ' | 1 | 1957 | 33 000 |
| Elko Plant | | | | |
| Elk River | 49 18 ' 115 04 ' | 2 | 1924 | 12 000 |
| Falls River | | | | |
| Falls River | 54 00 ' 129 44 ' | 2 | 1930 - 1960 | 7 000 |
| Gordon M Shrum | | | | |
| Peace River | 55 58 ' 122 07 ' | 10 | 1968 - 1980 | 2 730 000 |
| John Hart | | | | |
| Campbell River | 50 03 ' 125 20 ' | 6 | 1947 - 1953 | 126 000 |
| Jordan River | | | | |
| Jordan River | 48 25 ' 124 03 ' | 1 | 1971 | 170 000 |
| Kootenay Canal | | | | |
| Kootenay River | 49 27 ' 117 30 ' | 4 | 1975 - 1976 | 570 000 |
| La Joie | | | | |
| Downton Lake | 50 48 ' 122 52 ' | 1 | 1957 | 25 000 |
| Ladore Falls | | | | |
| Campbell River | 50 02 ' 125 23 ' | 2 | 1956 - 1957 | 47 000 |
| Lake Buntzen #1 | | | | |
| Lake Buntzen | 49 23 ' 122 52 ' | 1 | 1951 | 55 000 |
| Lake Buntzen #2 | | | | |
| Lake Buntzen | 49 22 ' 122 53 ' | 2 | 1914 | 17 800 |
| Mica | | | | |
| Columbia River | 52 05 ' 118 34 ' | 4 | 1976 - 1977 | 1 805 000 |
| Peace Canyon | | | | |
| Peace River | 55 56 ' 122 00 ' | 4 | 1980 | 694 000 |
| Puntledge | | | | |
| Puntledge River | 49 41 ' 125 02 ' | 1 | 1955 | 24 000 |
| Revelstoke | | | | |
| Columbia River | 50 58 ' 118 12 ' | 4 | 1984 - 1985 | 1 980 000 |
| Ruskin | | | | |
| Hayward Lake | 49 12 ' 122 25 ' | 3 | 1930 - 1950 | 105 000 |
| Seton | | | | |
| Seton Creek | 50 41 ' 121 56 ' | 1 | 1956 | 48 000 |

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1998

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|--|
| | | | | KW |
| British Columbia - Colombie-Britannique | | | | |
| Seven Mile Pend D'Oreille River | 49 50 ' 120 17 ' | 3 | 1979 - 1980 | 594 000 |
| Shuswap Falls Shuswap River | 50 15 ' 118 39 ' | 2 | 1929 - 1942 | 6 000 |
| Spillimacheen Spillimacheen River | 50 54 ' 116 25 ' | 3 | 1955 | 4 000 |
| Stave Falls Stave Lake | 49 14 ' 122 21 ' | 5 | 1912 - 1925 | 52 000 |
| Strathcona Campbell River | 50 00 ' 125 34 ' | 2 | 1958 - 1968 | 64 000 |
| Wahleach Wahleach Lake | 49 14 ' 121 44 ' | 1 | 1952 | 63 000 |
| Walter Hardman Cranberry Creek | 50 49 ' 118 03 ' | 2 | 1960 - 1965 | 8 000 |
| Whatshan Whatshan Lake | 50 00 ' 118 05 ' | 1 | 1972 | 54 000 |
| Total | | | | 10 002 800 |
| BOLIDEN WESTMIN LIMITED | | | | |
| Tennant Lake Tennant Lake | 49 34 ' 125 37 ' | 1 | 1966 | 3 060 |
| Thelwood Hydro Thelwood Lake | 49 32 ' 125 53 ' | 1 | 1985 | 8 200 |
| Total | | | | 11 260 |
| CANADIAN HYDRO DEVELOPERS INC | | | | |
| Akolkolex River Akolkolex River | 50 49 ' 118 02 ' | 1 | 1995 | 10 000 |
| CENTRAL COAST POWER CORP | | | | |
| Ocean Falls Link Lake | 52 21 ' 127 41 ' | 4 | 1917 - 1923 | 12 200 |
| COLUMBIA POWER CORPORATION | | | | |
| Brilliant Kootenay River | 49 20 ' 117 37 ' | 4 | 1944 - 1968 | 112 600 |
| COMINCO LTD | | | | |
| Waneta Pend D'Oreille River | 49 00 ' 117 37 ' | 4 | 1954 - 1966 | 337 700 |

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1998

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|--|
| | | | | KW |
| British Columbia - Colombie-Britannique | | | | |
| NELSON CITY OF | | | | |
| City Of Nelson | | | | |
| Kootenay River | 49 30 ' 117 30 ' | 4 | 1908 - 1995 | 16 000 |
| NORTHERN UTILITIES INC | | | | |
| Mamquam | | | | |
| Mamquam River | 49 48 ' 123 09 ' | 2 | 1996 | 50 000 |
| PACIFICA PAPERS COMPANY LIMITED PARTNERSHIP | | | | |
| Powell River | | | | |
| Powell Lake | 49 54 ' 124 33 ' | 5 | 1911 - 1976 | 44 500 |
| Stillwater | | | | |
| Lois Lake | 49 46 ' 124 16 ' | 2 | 1930 - 1948 | 32 000 |
| Total | | | | 76 500 |
| QUEEN CHARLOTTE POWER CORPORATION | | | | |
| Moresby Lake | | | | |
| Moresby Lake | 53 55 ' 132 50 ' | 4 | 1990 | 8 075 |
| REGIONAL POWER INC | | | | |
| Sechelt | | | | |
| Sechelt Creek | 49 48 ' 123 35 ' | 2 | 1997 | 16 000 |
| WEST KOOTENAY POWER LTD | | | | |
| Corra Linn | | | | |
| Kootenay River | 49 28 ' 117 28 ' | 3 | 1932 | 40 500 |
| Lower Bonnington | | | | |
| Kootenay River | 49 28 ' 117 30 ' | 3 | 1925 - 1926 | 47 250 |
| South Slocan | | | | |
| Kootenay River | 49 28 ' 117 31 ' | 3 | 1928 - 1929 | 47 250 |
| Upper Bonnington | | | | |
| Kootenay River | 49 28 ' 117 30 ' | 6 | 1907 - 1940 | 55 125 |
| Total | | | | 190 125 |
| WESTERN PULP INC | | | | |
| Port Alice | | | | |
| Victoria Lake | 50 23 ' 127 25 ' | 1 | 1953 | 2 000 |
| Woodfibre | | | | |
| Henrietta Lake | 49 40 ' 123 20 ' | 1 | 1947 | 2 587 |
| Total | | | | 4 587 |
| Total British Columbia - Colombie-Britannique | | | | 11 667 847 |

TABLE 4. Hydro Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 4. Capacité génératrice des centrales hydroélectriques, par province ou territoire et centrale, 1998

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates Coordonnées | Units Unités | Years Années | Plant Capacity Capacité de la centrale |
|--|----------------------------|-----------------|-----------------|---|
| | | | | KW |
| Yukon | | | | |
| YUKON ELECTRICAL COMPANY LIMITED | | | | |
| Fish Lake #1 | | | | |
| Porter Creek | 60 44 ' 135 07 ' | 1 | 1952 | 700 |
| Fish Lake #2 | | | | |
| Mc Intyre Creek | 60 44 ' 135 06 ' | 1 | 1955 | 600 |
| Total | | | | 1 300 |
| YUKON ENERGY CORPORATION | | | | |
| Aishihik | | | | |
| Aishihik River | 63 31 ' 135 50 ' | 2 | 1975 | 30 000 |
| Mayo | | | | |
| Mayo River | 63 31 ' 135 50 ' | 2 | 1951 - 1957 | 5 000 |
| White Horse Rapids | | | | |
| Yukon River | 60 42 ' 135 03 ' | 4 | 1958 - 1984 | 40 000 |
| Total | | | | 75 000 |
| Total Yukon | | | | 76 300 |
| Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest | | | | |
| MIRAMAR CON MINE LTD | | | | |
| Bluefish | | | | |
| Yellowknife River | 62 40 ' 114 15 ' | 2 | 1941 - 1995 | 7 360 |
| NORTHWEST TERRITORIES POWER CORP | | | | |
| Snare Cascades | | | | |
| Snare River | 63 41 ' 115 85 ' | 1 | 1996 | 4 300 |
| Snare Falls/Johnny Simpson | | | | |
| Snare River | 63 41 ' 115 56 ' | 1 | 1961 | 7 000 |
| Snare Forks | | | | |
| Snare River | 63 41 ' 115 56 ' | 2 | 1975 - 1977 | 8 200 |
| Snare Rapids/Ted Humphrys | | | | |
| Snare River | 63 24 ' 116 15 ' | 1 | 1948 | 7 000 |
| Taltson | | | | |
| Taltson River | 60 25 ' 111 23 ' | 5 | 1965 - 1977 | 21 000 |
| Total | | | | 47 500 |
| Total Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest | | | | 54 860 |
| Total Canada | | | | 66 955 369 |

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1998

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale KW |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|--|
| Newfoundland - Terre-Neuve | | | | |
| NEWFOUNDLAND AND LABRADOR HYDRO ELECTRIC CORP | | | | |
| Holyrood | | | | |
| Heavy fuel oil - Mazout lourd | 47 27 ' 53 07 ' | 3 | 1970 - 1979 | 490 000 |
| Total Newfoundland - Terre-Neuve | | | | 490 000 |
| Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard | | | | |
| MARITIME ELECTRIC CO LTD | | | | |
| Charlottetown | | | | |
| Heavy fuel oil - Mazout lourd | 46 14 ' 63 08 ' | 5 | 1951 - 1968 | 65 000 |
| Total Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard | | | | 65 000 |
| Nova Scotia - Nouvelle-Écosse | | | | |
| F W TAYLOR LTD | | | | |
| Musquodoboit | | | | |
| Wood refuse - Déchets de bois | 44 68 ' 63 10 ' | 1 | 1996 | 1 200 |
| KIMBERLY-CLARK INC | | | | |
| Abercrombie Point | | | | |
| Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée | 45 39 ' 62 43 ' | 1 | 1967 | 18 750 |
| NOVA SCOTIA POWER INC | | | | |
| Lingan | | | | |
| Canadian bituminous - Bitumineux canadien | 46 14 ' 60 02 ' | 4 | 1979 - 1984 | 620 000 |
| Point Aconi | | | | |
| Canadian bituminous - Bitumineux canadien | 46 20 ' 60 18 ' | 1 | 1993 | 183 000 |
| Point Tupper | | | | |
| Canadian bituminous - Bitumineux canadien | 45 37 ' 61 22 ' | 1 | 1973 | 156 000 |
| Trenton | | | | |
| Canadian bituminous - Bitumineux canadien | 45 36 ' 62 38 ' | 2 | 1969 - 1991 | 321 000 |
| Tufts Cove | | | | |
| Heavy fuel oil - Mazout lourd | 44 41 ' 63 35 ' | 3 | 1965 - 1976 | 332 000 |
| Total | | | | 1 612 000 |
| STORA ENSO PORT HAWKESBURY LIMITED | | | | |
| Port Hawkesbury | | | | |
| Heavy fuel oil - Mazout lourd | 45 36 ' 61 21 ' | 2 | 1961 - 1971 | 27 560 |
| THE BROOKLYN ENERGY CENTRE | | | | |
| Brooklyn | | | | |
| Wood refuse - Déchets de bois | 44 03 ' 64 43 ' | 1 | 1995 | 21 300 |
| Total Nova Scotia - Nouvelle-Écosse | | | | 1 680 810 |

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1998

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates Coordonnées | Units Unités | Years Années | Plant Capacity Capacité de la centrale |
|--|----------------------------|-----------------|-----------------|---|
| | | | | KW |
| New Brunswick - Nouveau-Brunswick | | | | |
| AV CELL INC | | | | |
| Atholville | | | | |
| Wood refuse - Déchets de bois | 48 00 ' 66 41 ' | 1 | 1983 | 18 000 |
| FRASER PAPERS INC (CANADA) | | | | |
| Edmundston | | | | |
| Wood refuse - Déchets de bois | 47 22 ' 68 20 ' | 3 | 1947 - 1997 | 61 300 |
| IRVING PULP & PAPER LIMITED | | | | |
| Saint John | | | | |
| Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée | 45 15 ' 66 06 ' | 2 | 1956 - 1960 | 22 500 |
| LANTIC SUGAR LIMITED | | | | |
| Saint John | | | | |
| Heavy fuel oil - Mazout lourd | 45 16 ' 66 03 ' | 1 | 1989 | 6 000 |
| MIRAMICHI PULP & PAPER INC | | | | |
| Miramichi City | | | | |
| Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée | 47 00 ' 65 34 ' | 2 | 1966 - 1990 | 42 000 |
| NEW BRUNSWICK POWER CORPORATION | | | | |
| Belledune | | | | |
| Imported bituminous - Bitumineux importé | 47 54 ' 65 52 ' | 1 | 1993 | 510 000 |
| Coleson Cove | | | | |
| Heavy fuel oil - Mazout lourd | 45 17 ' 66 21 ' | 3 | 1976 - 1977 | 993 600 |
| Courtenay Bay | | | | |
| Heavy fuel oil - Mazout lourd | 45 16 ' 66 01 ' | 4 | 1961 - 1967 | 283 400 |
| Dalhousie | | | | |
| Orimulsion | 48 04 ' 66 24 ' | 2 | 1969 - 1980 | 322 000 |
| Grand Lake | | | | |
| Canadian bituminous - Bitumineux canadien | 46 04 ' 66 01 ' | 1 | 1964 | 60 000 |
| Total | | | | 2 169 000 |
| SMURFIT-STONE CONTAINER CORPORATION | | | | |
| Bathurst | | | | |
| Wood refuse - Déchets de bois | 47 36 ' 65 39 ' | 3 | 1937 - 1958 | 20 612 |
| ST ANNE-NACKAWIC PULP COMPANY LTD | | | | |
| Nackawic | | | | |
| Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée | 46 00 ' 67 15 ' | 1 | 1970 | 25 000 |
| Total New Brunswick - Nouveau-Brunswick | | | | 2 364 412 |

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1998

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|--|
| | | | | KW |
| Québec | | | | |
| BFI ÉNERGIE INC | | | | |
| Lachenaie | | | | |
| Shredded refuse - Rebutis en morceaux | 45 42 ' 73 32 ' | 1 | 1996 | 3 700 |
| CELANESE CANADA INC | | | | |
| Drummondville | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 45 53 ' 72 29 ' | 2 | 1950 - 1953 | 6 000 |
| CHAPPAIS ÉNERGIE | | | | |
| Chapais | | | | |
| Wood refuse - Déchets de bois | 49 32 ' 74 56 ' | 1 | 1995 | 28 000 |
| DOMTAR INC | | | | |
| Lebel-sur-Quévillon | | | | |
| Wood refuse - Déchets de bois | 49 00 ' 77 00 ' | 1 | 1997 | 48 500 |
| ENVIRO-ÉNERGIE ALLIANCE INC | | | | |
| Dolbeau | | | | |
| Wood refuse - Déchets de bois | 48 52 ' 72 28 ' | 1 | 1997 | 20 000 |
| HYDRO-QUÉBEC | | | | |
| Tracy | | | | |
| Heavy fuel oil - Mazout lourd | 46 01 ' 73 10 ' | 4 | 1964 - 1968 | 600 000 |
| NORANDA MINING AND EXPLORATION INC | | | | |
| Murdochville | | | | |
| Waste heat - Récupération thermique | 48 58 ' 65 31 ' | 1 | 1955 | 5 400 |
| PRODUITS FORESTIERS DONOHUE INC | | | | |
| St-Félicien | | | | |
| Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée | 48 37 ' 72 25 ' | 2 | 1981 - 1996 | 27 300 |
| SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZMONT | | | | |
| Montréal | | | | |
| Shredded refuse - Rebutis en morceaux | 45 30 ' 72 35 ' | 1 | 1996 | 23 000 |
| TEMBEC INDUSTRIES INC | | | | |
| Temiscaming | | | | |
| Wood refuse - Déchets de bois | 46 43 ' 79 16 ' | 1 | 1993 | 8 600 |
| Total Québec | | | | 770 500 |

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1998

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|---|
| | | | | KW |
| Ontario | | | | |
| AES KINGSTON INC | | | | |
| Kingston | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 44 18 ' 76 27 ' | 1 | 1997 | 45 000 |
| ALGOMA STEEL INC | | | | |
| Sault Ste Marie | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 46 31 ' 84 20 ' | 4 | 1942 - 1963 | 26 250 |
| BAYER INC | | | | |
| Sarnia | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 42 58 ' 82 23 ' | 2 | 1948 - 1983 | 33 750 |
| BOWATER PULP & PAPER CANADA INC | | | | |
| Thunder Bay | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 48 23 ' 89 15 ' | 3 | 1963 - 1975 | 67 000 |
| CARDINAL POWER OF CANADA LIMITED PARTNERSHIP | | | | |
| Cardinal | | | | |
| Waste heat - Récupération thermique | 44 47 ' 75 22 ' | 1 | 1994 | 50 000 |
| CHAPLEAU CO-GENERATION LIMITED | | | | |
| Chapleau | | | | |
| Wood refuse - Déchets de bois | 47 39 ' 83 40 ' | 1 | 1986 | 7 200 |
| COCHRANE POWER CORPORATION | | | | |
| Cochrane | | | | |
| Wood refuse - Déchets de bois | 49 04 ' 81 01 ' | 1 | 1989 | 15 000 |
| DOW CHEMICAL CANADA INC | | | | |
| Sarnia | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 42 58 ' 82 23 ' | 2 | 1963 | 57 600 |
| E B EDDY FOREST PRODUCTS LTD | | | | |
| Espanola | | | | |
| Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée | 46 16 ' 81 46 ' | 1 | 1989 | 24 000 |
| EASTERN POWER DEVELOPERS INC | | | | |
| Brock/Pickering | | | | |
| Waste gas - Gaz de récupération | 43 49 ' 79 04 ' | 1 | 1991 | 27 000 |
| Keele Valley | | | | |
| Waste gas - Gaz de récupération | 43 47 ' 79 45 ' | 1 | 1995 | 32 500 |
| Total | | | | 59 500 |

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1998

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|--|
| KW | | | | |
| Ontario | | | | |
| FORD MOTOR COMPANY OF CANADA LIMITED | | | | |
| Windsor | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 42 16 ' 82 57 ' | 1 | 1995 | 43 000 |
| FORT JAMES MARATHON LTD | | | | |
| Marathon | | | | |
| Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée | 48 40 ' 86 25 ' | 1 | 1948 | 4 000 |
| GENERAL CHEMICAL CANADA LTD | | | | |
| Amherstburg | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 42 06 ' 83 06 ' | 2 | 1957 - 1966 | 8 450 |
| HIRAM WALKER & SONS LIMITED | | | | |
| Walkerville | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 42 18 ' 83 01 ' | 2 | 1956 - 1970 | 7 500 |
| IMPERIAL OIL LIMITED | | | | |
| Nanticoke | | | | |
| Refinery fuel gas - Gaz de distillation | 43 34 ' 79 33 ' | 3 | 1978 - 1996 | 22 000 |
| IROQUOIS FALLS POWER CORP | | | | |
| Iroquois Falls | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 48 44 ' 80 41 ' | 1 | 1996 | 32 500 |
| KIMBERLY-CLARK INC | | | | |
| Terrace Bay | | | | |
| Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée | 48 47 ' 87 06 ' | 1 | 1993 | 20 000 |
| KIRKLAND LAKE POWER CORPORATION | | | | |
| Kirkland Lake | | | | |
| Wood refuse - Déchets de bois | 48 09 ' 80 22 ' | 2 | 1990 - 1991 | 52 900 |
| KMS PEEL INC | | | | |
| Brampton | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 44 43 ' 79 61 ' | 1 | 1992 | 10 000 |
| LAIDLAW WASTE SYSTEMS LTD | | | | |
| Swaru | | | | |
| Shredded refuse - Rebut en morceaux | 43 14 ' 79 51 ' | 1 | 1987 | 4 300 |

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1998

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|--|
| | | | | KW |
| Ontario | | | | |
| LAKE SUPERIOR POWER LIMITED PARTNERSHIP | | | | |
| Sault Ste Marie | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 46 31 ' 84 20 ' | 1 | 1993 | 25 000 |
| MALETTE KRAFT PULP & POWER CO LTD | | | | |
| Smooth Rock Falls | | | | |
| Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée | 49 12 ' 81 38 ' | 2 | 1976 - 1990 | 27 500 |
| ONTARIO HYDRO | | | | |
| Atikokan | | | | |
| Lignite | 48 45 ' 91 37 ' | 1 | 1985 | 227 000 |
| Lakeview | | | | |
| Imported bituminous - Bitumineux importé | 43 34 ' 79 33 ' | 4 | 1962 - 1969 | 1 210 000 |
| Lambton | | | | |
| Imported bituminous - Bitumineux importé | 42 48 ' 82 26 ' | 4 | 1969 - 1970 | 2 020 000 |
| Lennox | | | | |
| Heavy fuel oil - Mazout lourd | 44 11 ' 56 47 ' | 4 | 1976 - 1977 | 2 200 000 |
| Nanticoke | | | | |
| Imported bituminous - Bitumineux importé | 43 34 ' 79 33 ' | 8 | 1973 - 1978 | 4 010 000 |
| Thunder Bay | | | | |
| Lignite | 48 22 ' 89 13 ' | 2 | 1981 - 1982 | 330 000 |
| Total | | | | 9 997 000 |
| REDPATH INDUSTRIES LIMITED | | | | |
| Toronto | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 43 40 ' 79 23 ' | 2 | 1959 - 1997 | 9 750 |
| SPRUCE FALLS INC | | | | |
| Kapuskasing Mill | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 49 25 ' 82 26 ' | 1 | 1958 | 9 100 |
| STELCO INC | | | | |
| Hamilton | | | | |
| Blast furnace gas - Gaz de haut fourneau | 43 14 ' 79 51 ' | 1 | 1948 | 4 000 |
| TERRA INTERNATIONAL (CANADA) INC | | | | |
| Bickford | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 42 49 ' 82 28 ' | 1 | 1985 | 15 500 |
| TRANSALTA ENERGY CORPORATION | | | | |
| Mississauga | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 43 35 ' 79 39 ' | 1 | 1992 | 26 000 |
| Ottawa | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 45 25 ' 075 43 ' | 1 | 1992 | 32 000 |
| Total | | | | 58 000 |

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1998

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|--|
| | | | | KW |
| Ontario | | | | |
| TRANSCANADA POWER SERVICES INC | | | | |
| Kapuskasing | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 49 05 ' 83 07 ' | 1 | 1997 | 32 000 |
| Nipigon | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 49 01 ' 88 16 ' | 1 | 1992 | 18 000 |
| North Bay | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 46 38 ' 79 30 ' | 1 | 1996 | 31 000 |
| Tunis | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 48 09 ' 80 22 ' | 1 | 1996 | 31 000 |
| Total | | | | 112 000 |
| TRIGEN ENERGY CANADA INC | | | | |
| London | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 42 59 ' 81 14 ' | 1 | 1997 | 500 |
| UNIVERSITY OF WESTERN ONTARIO | | | | |
| London | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 42 59 ' 81 14 ' | 1 | 1985 | 1 600 |
| WEST WINDSOR POWER | | | | |
| Windsor | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 42 16 ' 82 57 ' | 1 | 1995 | 33 000 |
| WESTCOAST POWER HOLDINGS INC | | | | |
| Fort Frances | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 48 36 ' 93 24 ' | 1 | 1991 | 46 700 |
| WEYERHAEUSER CANADA LTD | | | | |
| Dryden | | | | |
| Wood refuse - Déchets de bois | 43 48 ' 80 49 ' | 1 | 1989 | 37 700 |
| Total Ontario | | | | 10 967 300 |
| Manitoba | | | | |
| MANITOBA HYDRO | | | | |
| Brandon | | | | |
| Lignite | 49 50 ' 99 53 ' | 1 | 1970 | 100 000 |
| Selkirk | | | | |
| Lignite | 50 09 ' 96 52 ' | 2 | 1960 | 120 000 |
| Total | | | | 220 000 |
| TOLKO MANITOBA INC | | | | |
| The Pas | | | | |
| Wood refuse - Déchets de bois | 55 05 ' 123 01 ' | 2 | 1970 | 22 800 |
| Total Manitoba | | | | 242 800 |

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1998

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|--|
| | | | | KW |
| Saskatchewan | | | | |
| KALIAM CANADA LTD | | | | |
| Belle Plaine | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 50 24 ' 105 09 ' | 3 | 1964 - 1981 | 35 000 |
| SASKATCHEWAN HOSPITAL | | | | |
| North Battleford | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 52 47 ' 108 17 ' | 2 | 1935 - 1949 | 912 |
| SASKATCHEWAN POWER CORPORATION | | | | |
| Boundary Dam | | | | |
| Lignite | 49 08 ' 102 59 ' | 6 | 1959 - 1978 | 874 500 |
| Poplar River | | | | |
| Lignite | 49 06 ' 105 31 ' | 2 | 1980 - 1983 | 591 800 |
| Queen Elizabeth | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 52 07 ' 106 38 ' | 3 | 1958 - 1972 | 241 000 |
| Shand | | | | |
| Lignite | 49 05 ' 102 52 ' | 1 | 1993 | 299 700 |
| Total | | | | 2 007 000 |
| SIFTO CANADA INC | | | | |
| Unity | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 52 27 ' 109 10 ' | 1 | 1990 | 1 450 |
| WEYERHAEUSER CANADA LTD | | | | |
| Prince Albert | | | | |
| Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée | 53 12 ' 105 51 ' | 1 | 1968 | 22 312 |
| Total Saskatchewan | | | | 2 066 674 |
| Alberta | | | | |
| ALBERTA HOSPITAL | | | | |
| Edmonton | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 53 33 ' 113 28 ' | 1 | 1971 | 2 500 |
| Ponoka Hospital | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 52 42 ' 113 35 ' | 3 | 1961 - 1984 | 1 715 |
| Total | | | | 4 215 |
| ATCO ELECTRIC | | | | |
| Battle River | | | | |
| Subbituminous coal - Charbon sousbitumineux | 52 35 ' 112 04 ' | 3 | 1969 - 1981 | 679 000 |
| H R Milner | | | | |
| Canadian bituminous - Bitumineux canadien | 53 56 ' 118 30 ' | 1 | 1972 | 150 000 |
| Total | | | | 829 000 |

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1998

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|--|
| | | | | KW |
| Alberta | | | | |
| ATCO ELECTRIC / TRANSALTA | | | | |
| Sheerness | | | | |
| Subbituminous coal - Charbon sousbitumineux | 51 30 ' 111 40 ' | 2 | 1986 - 1991 | 750 000 |
| CELANESE CANADA INC | | | | |
| Clover Bar | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 53 34 ' 113 20 ' | 4 | 1953 - 1966 | 21 000 |
| DAISHOWA-MARUBENI INTERNATIONAL LTD | | | | |
| Peace River | | | | |
| Wood refuse - Déchets de bois | 56 14 ' 117 17 ' | 1 | 1989 | 40 000 |
| DRAYTON VALLEY POWER | | | | |
| Drayton Valley | | | | |
| Wood refuse - Déchets de bois | 53 07 ' 114 56 ' | 1 | 1996 | 12 000 |
| EDMONTON POWER | | | | |
| Clover Bar | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 53 39 ' 113 20 ' | 4 | 1970 - 1979 | 660 000 |
| Genesee | | | | |
| Subbituminous coal - Charbon sousbitumineux | 53 21 ' 114 18 ' | 2 | 1989 - 1994 | 820 000 |
| Rossdale | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 53 33 ' 113 28 ' | 3 | 1960 - 1966 | 225 000 |
| Total | | | | 1 705 000 |
| EMCO LIMITED | | | | |
| Edmonton | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 53 33 ' 113 28 ' | 1 | 1954 | 1 125 |
| FOOTHILLS HOSPITAL | | | | |
| Calgary | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 51 03 ' 114 05 ' | 4 | 1966 - 1980 | 18 000 |
| GULF CANADA RESOURCES LTD | | | | |
| Rimbey | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 52 38 ' 114 14 ' | 4 | 1961 - 1963 | 4 000 |
| LETHBRIDGE REGIONAL HOSPITAL | | | | |
| Lethbridge | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 49 42 ' 112 49 ' | 2 | 1993 | 555 |

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1998

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|--|
| | | | | KW |
| Alberta | | | | |
| MEDICINE HAT CITY OF Medicine Hat Natural gas - Gaz naturel | 50 03 ' 110 40 ' | 3 | 1953 - 1998 | 90 000 |
| ROGERS SUGAR LTD Taber Natural gas - Gaz naturel | 49 47 ' 112 08 ' | 2 | 1950 - 1967 | 6 300 |
| SHELL CANADA LIMITED Waterton Natural gas - Gaz naturel | 49 03 ' 113 55 ' | 1 | 1974 | 4 000 |
| SHERRITT INTERNATIONAL CORPORATION Fort Saskatchewan Natural gas - Gaz naturel | 53 43 ' 113 13 ' | 2 | 1954 - 1959 | 5 000 |
| SOUTHERN ALBERTA INSTITUTE OF TECHNOLOGY Calgary Natural gas - Gaz naturel | 51 03 ' 114 05 ' | 1 | 1959 | 600 |
| SUNCOR ENERGY INC Tar Island Petroleum coke - Coke de pétrole | 56 57 ' 111 26 ' | 2 | 1967 | 65 000 |
| THE CANADIAN SALT COMPANY LIMITED Lindbergh Natural gas - Gaz naturel | 53 53 ' 110 40 ' | 2 | 1958 - 1964 | 1 800 |
| TRANSALTA ENERGY CORPORATION Mildred Lake Natural gas - Gaz naturel | 57 02 ' 111 36 ' | 4 | 1978 | 220 000 |
| TRANSALTA UTILITIES CORPORATION Keephills Subbituminous coal - Charbon sousbitumineux | 53 30 ' 114 33 ' | 2 | 1983 | 800 000 |
| Sundance Subbituminous coal - Charbon sousbitumineux | 53 30 ' 114 33 ' | 6 | 1970 - 1980 | 2 111 000 |
| Wabamun Subbituminous coal - Charbon sousbitumineux | 53 33 ' 114 29 ' | 4 | 1956 - 1967 | 590 000 |
| Total | | | | 3 501 000 |

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1998

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|--|
| | | | | KW |
| Alberta | | | | |
| UNIVERSITY OF ALBERTA | | | | |
| Edmonton | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 53 33 ' 113 28 ' | 1 | 1994 | 13 300 |
| WELDWOOD OF CANADA LTD | | | | |
| Hinton | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 53 25 ' 117 34 ' | 2 | 1957 - 1989 | 51 960 |
| WEYERHAEUSER CANADA LTD | | | | |
| Wapiti River | | | | |
| Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée | 55 10 ' 118 48 ' | 1 | 1973 | 34 500 |
| Total Alberta | | | | 7 378 355 |
| British Columbia - Colombie-Britannique | | | | |
| B C HYDRO | | | | |
| Burrard | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 49 17 ' 122 52 ' | 6 | 1961 - 1975 | 912 500 |
| BOWATER PULP & PAPER CANADA INC | | | | |
| Gold River | | | | |
| Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée | 49 47 ' 126 07 ' | 1 | 1982 | 27 964 |
| CARIBOO PULP & PAPER COMPANY | | | | |
| Quesnel | | | | |
| Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée | 52 59 ' 122 30 ' | 1 | 1972 | 32 600 |
| CELGAR PULP COMPANY | | | | |
| Celgar | | | | |
| Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée | 51 02 ' 118 32 ' | 1 | 1993 | 50 000 |
| CRESTBROOK FOREST INDUSTRIES LTD | | | | |
| Skookumchuck | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 49 49 ' 115 44 ' | 1 | 1968 | 17 500 |
| EVANS FOREST PRODUCTS LIMITED | | | | |
| Golden | | | | |
| Wood refuse - Déchets de bois | 51 18 ' 116 58 ' | 1 | 1946 | 7 500 |

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1998

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|--|
| | | | | KW |
| British Columbia - Colombie-Britannique | | | | |
| FINLAY FOREST INDUSTRIES INC | | | | |
| Mackenzie | | | | |
| Wood refuse - Déchets de bois | 55 20 ' 123 15 ' | 1 | 1997 | 13 900 |
| FLETCHER CHALLENGE CANADA LTD | | | | |
| Campbell River | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 50 04 ' 125 17 ' | 1 | 1981 | 25 000 |
| Crofton | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 48 52 ' 123 39 ' | 1 | 1981 | 38 000 |
| MacKenzie | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 55 20 ' 123 15 ' | 1 | 1979 | 20 000 |
| Total | | | | 83 000 |
| HARMAC PACIFIC INC | | | | |
| Harmac | | | | |
| Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée | 49 08 ' 123 51 ' | 1 | 1963 | 31 500 |
| HOWE SOUND PULP & PAPER LTD | | | | |
| Port Mellon | | | | |
| Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée | 49 32 ' 123 29 ' | 2 | 1990 - 1992 | 112 500 |
| N W ENERGY | | | | |
| Williams Lake | | | | |
| Wood refuse - Déchets de bois | 52 14 ' 122 06 ' | 1 | 1993 | 67 000 |
| NORTHWOOD INC | | | | |
| Fraser Flats | | | | |
| Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée | 54 00 ' 123 00 ' | 2 | 1973 - 1981 | 55 400 |
| PACIFICA PAPERS COMPANY LIMITED PARTNERSHIP | | | | |
| Port Alberni | | | | |
| Wood refuse - Déchets de bois | 49 11 ' 124 49 ' | 1 | 1963 | 26 000 |
| Powell River | | | | |
| Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée | 49 52 ' 124 33 ' | 1 | 1967 | 36 000 |
| Total | | | | 62 000 |
| RIVERSIDE FOREST PRODUCTS LIMITED | | | | |
| Kelowna | | | | |
| Wood refuse - Déchets de bois | 49 53 ' 119 29 ' | 1 | 1948 | 6 250 |
| ROGERS SUGAR LTD | | | | |
| Vancouver | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 49 16 ' 123 07 ' | 3 | 1947 - 1974 | 5 500 |

TABLE 5. Steam Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 5. Capacité génératrice des centrales à vapeur, par province ou territoire et centrale, 1998

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|--|
| | | | | KW |
| British Columbia - Colombie-Britannique | | | | |
| SKEENA CELLULOSE INC | | | | |
| Skeena | | | | |
| Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée | 54 14 ' 130 18 ' | 2 | 1950 - 1966 | 46 000 |
| WESTCOAST ENERGY INC | | | | |
| Taylor | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 56 10 ' 120 41 ' | 3 | 1957 | 7 500 |
| WESTERN PULP INC | | | | |
| Port Alice | | | | |
| Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée | 50 23 ' 127 27 ' | 3 | 1949 - 1976 | 27 600 |
| Woodfibre | | | | |
| Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée | 49 40 ' 123 15 ' | 3 | 1947 - 1961 | 7 000 |
| Total | | | | 34 600 |
| WEYERHAEUSER CANADA LTD | | | | |
| Kamloops | | | | |
| Spent pulping liquor - Lessive de pâte épuisée | 50 40 ' 120 19 ' | 2 | 1972 | 41 000 |
| Total British Columbia - Colombie-Britannique | | | | 1 614 214 |
| Total Canada | | | | 27 640 065 |

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1998

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates Coordonnées | | Units Unités | Years Années | Plant Capacity Capacité de la centrale |
|--|----------------------------|---------|-----------------|-----------------|---|
| | | | | | KW |
| Newfoundland - Terre-Neuve | | | | | |
| NEWFOUNDLAND AND LABRADOR HYDRO ELECTRIC CORP | | | | | |
| Black Tickle Diesel | 53 26 ' | 55 45 ' | 3 | 1978 | 850 |
| Cartwright Diesel | 53 43 ' | 57 00 ' | 4 | 1978 - 1996 | 1 670 |
| Charlottetown Diesel | 52 40 ' | 56 10 ' | 4 | 1978 - 1996 | 936 |
| Davis Inlet Diesel | 55 50 ' | 60 50 ' | 5 | 1974 - 1987 | 958 |
| Francois Diesel | 47 34 ' | 56 44 ' | 3 | 1971 - 1996 | 618 |
| Grey River Diesel | 47 35 ' | 57 06 ' | 3 | 1975 - 1989 | 522 |
| Harbour Deep Diesel | 50 22 ' | 56 31 ' | 4 | 1974 - 1980 | 658 |
| Hawke's Bay Diesel | 50 36 ' | 57 10 ' | 2 | 1971 | 5 000 |
| Hopedale Diesel | 55 30 ' | 60 15 ' | 3 | 1972 - 1996 | 1 840 |
| L'Anse-au-Loup Diesel | 51 30 ' | 56 50 ' | 4 | 1975 - 1988 | 3 300 |
| Little Bay Islands Diesel | 49 39 ' | 55 47 ' | 4 | 1979 - 1998 | 1 250 |
| Makkovik Diesel | 55 05 ' | 59 11 ' | 3 | 1980 - 1990 | 1 300 |
| Mary's Harbour Diesel | 52 18 ' | 55 50 ' | 3 | 1993 - 1994 | 1 550 |
| McCallum Diesel | 47 37 ' | 56 14 ' | 3 | 1975 - 1989 | 522 |
| Nain Diesel | 56 33 ' | 61 41 ' | 4 | 1978 - 1998 | 2 940 |
| Port Hope Simpson Diesel | 52 33 ' | 56 18 ' | 3 | 1994 | 1 210 |
| Postville Diesel | 54 54 ' | 59 46 ' | 3 | 1974 - 1987 | 660 |
| Ramea Diesel | 47 31 ' | 57 25 ' | 3 | 1997 | 2 775 |
| Rencontre East Diesel | 47 37 ' | 55 14 ' | 3 | 1980 - 1997 | 686 |
| Rigolet Diesel | 54 12 ' | 58 25 ' | 4 | 1978 - 1998 | 1 275 |
| St Brendan's Diesel | 48 52 ' | 53 40 ' | 3 | 1974 - 1975 | 800 |
| St Lewis Diesel | 52 18 ' | 55 48 ' | 4 | 1978 - 1996 | 1 236 |
| Total | | | | | 32 556 |
| Total Newfoundland - Terre-Neuve | | | | | 32 556 |

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1998

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale KW |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|--|
| Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard | | | | |
| SUMMERSIDE CITY OF | | | | |
| Summerside Diesel | 46 24 ' 63 47 ' | 8 | 1940 - 1983 | 11 136 |
| Total Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard | | | | 11 136 |
| New Brunswick - Nouveau-Brunswick | | | | |
| MAINE & NEW BRUNSWICK ELECTRIC POWER LTD | | | | |
| Tinker Diesel | 46 48 ' 67 43 ' | 1 | 1949 | 1 000 |
| NEW BRUNSWICK POWER CORPORATION | | | | |
| Grand Manan Diesel | 44 41 ' 66 46 ' | 4 | 1963 - 1969 | 2 838 |
| Lepreau Diesel | 45 08 ' 66 30 ' | 4 | 1977 | 11 500 |
| Total | | | | 14 338 |
| Total New Brunswick - Nouveau-Brunswick | | | | 15 338 |
| Québec | | | | |
| HYDRO-QUÉBEC | | | | |
| Akulivik Diesel | 60 48 ' 78 12 ' | 3 | 1984 - 1988 | 850 |
| Aupaluk Diesel | 59 21 ' 69 41 ' | 3 | 1981 - 1984 | 550 |
| Blanc-Sablon Diesel | 51 25 ' 57 12 ' | 8 | 1981 - 1990 | 8 000 |
| Clova Diesel | 48 07 ' 75 22 ' | 2 | 1989 - 1991 | 530 |
| Inukjuak Diesel | 58 27 ' 78 06 ' | 4 | 1981 - 1991 | 2 735 |
| Ivujivik Diesel | 62 24 ' 77 55 ' | 3 | 1985 - 1994 | 1 050 |
| Kangisualujjuaq Diesel | 58 41 ' 65 57 ' | 3 | 1990 - 1994 | 2 000 |
| Kangisujuaq Diesel | 61 36 ' 71 58 ' | 3 | 1982 - 1993 | 1 520 |
| Kangirsuk Diesel | 60 01 ' 70 02 ' | 3 | 1984 - 1991 | 1 050 |
| Kuujjuaq Diesel | 58 06 ' 68 24 ' | 5 | 1988 - 1990 | 3 935 |
| Kuujuarapik Diesel | 50 17 ' 77 45 ' | 3 | 1990 | 3 405 |
| L'Île-d'Entrée Diesel | 47 17 ' 61 42 ' | 4 | 1990 | 1 190 |
| La Romaine Diesel | 50 13 ' 60 41 ' | 6 | 1979 - 1998 | 4 935 |
| La Tabatière Diesel | 50 50 ' 58 58 ' | 7 | 1988 - 1991 | 6 800 |

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1998

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|--|
| | | | | KW |
| Québec | | | | |
| Obedjiwan Diesel | 48 39 ' 74 56 ' | 4 | 1989 - 1992 | 4 900 |
| Port-Menier Diesel | 49 41 ' 64 21 ' | 3 | 1984 - 1993 | 2 790 |
| Povungnituk Diesel | 60 02 ' 77 17 ' | 3 | 1991 | 2 870 |
| Quaqtaq Diesel | 61 02 ' 69 37 ' | 3 | 1981 - 1992 | 975 |
| Salluit Diesel | 62 13 ' 75 39 ' | 3 | 1984 - 1990 | 2 000 |
| Tasiujaq Diesel | 58 42 ' 69 56 ' | 3 | 1981 | 670 |
| Umiujaq Diesel | 56 33 ' 76 33 ' | 3 | 1988 | 1 050 |
| Weymontachie Diesel | 47 54 ' 73 46 ' | 3 | 1987 - 1991 | 2 295 |
| Îles-de-la-Madeleine 2 Diesel | 47 22 ' 61 53 ' | 6 | 1990 - 1992 | 67 200 |
| Total | | | | 123 300 |
| NORANDA MINING AND EXPLORATION INC Division Mines Gaspé Diesel | 48 58 ' 65 31 ' | 2 | 1953 - 1981 | 1 900 |
| Total Québec | | | | 125 200 |
| Ontario | | | | |
| CORNWALL ELECTRIC Cornwall Natural gas - Gaz naturel | 45 02 ' 74 45 ' | 2 | 1995 | 5 000 |
| E S FOX LTD Enercogen Beare Road Waste gas - Gaz de récupération | 43 57 ' 79 15 ' | 7 | 1995 | 5 600 |
| GRANITE POWER CORPORATION Station #6 Natural gas - Gaz naturel | 44 20 ' 76 10 ' | 6 | 1959 - 1989 | 7 600 |
| MOHAWK COLLEGE Hamilton Natural gas - Gaz naturel | 43 15 ' 79 51 ' | 1 | 1993 | 800 |

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1998

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|---|
| | | | | KW |
| Ontario | | | | |
| ORILLIA WATER LIGHT & POWER COMM | | | | |
| Orillia | | | | |
| Diesel | 44 37 ' 79 25 ' | 2 | 1947 - 1948 | 2 000 |
| TAGE HANSEN LTD | | | | |
| Leamington | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 42 03 ' 82 36 ' | 1 | 1988 | 530 |
| UNIVERSITY OF WESTERN ONTARIO | | | | |
| London | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 42 59 ' 81 14 ' | 1 | 1993 | 500 |
| WESTBROOK GREENHOUSES LTD | | | | |
| Beamsville I | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 43 10 ' 79 31 ' | 1 | 1995 | 1 050 |
| Grimsby II | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 43 12 ' 79 34 ' | 1 | 1994 | 540 |
| Grimsby I | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 43 10 ' 79 31 ' | 1 | 1991 | 540 |
| Total | | | | 2 130 |
| Total Ontario | | | | 24 160 |
| Manitoba | | | | |
| MANITOBA HYDRO | | | | |
| Brochet | | | | |
| Diesel | 57 53 ' 101 40 ' | 4 | 1988 - 1995 | 1 475 |
| Lac Brochet | | | | |
| Diesel | 58 40 ' 101 40 ' | 5 | 1981 - 1998 | 2 275 |
| Shamattawa | | | | |
| Diesel | 55 52 ' 92 05 ' | 6 | 1986 - 1998 | 1 750 |
| St Theresa | | | | |
| Diesel | 53 50 ' 94 46 ' | 7 | 1980 - 1995 | 4 040 |
| Tadoule Lake | | | | |
| Diesel | 58 40 ' 98 22 ' | 4 | 1994 | 1 450 |
| Total | | | | 10 990 |
| Total Manitoba | | | | 10 990 |

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1998

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|--|
| | | | | KW |
| Saskatchewan | | | | |
| CLUFF MINING Cluff Lake Diesel | 58 20 ' 109 30 ' | 5 | 1981 - 1995 | 10 030 |
| HUDSON BAY MINING AND SMELTING CO LTD Flin Flon Diesel | 54 46 ' 101 53 ' | 1 | 1998 | 1 250 |
| Total Saskatchewan | | | | 11 280 |
| Alberta | | | | |
| ALBERTA HOSPITAL Ponoka Hospital Light fuel oil - Mazout léger | 52 42 ' 113 35 ' | 3 | 1972 - 1990 | 629 |
| ATCO ELECTRIC Chinchaga Natural gas - Gaz naturel | 58 00 ' 119 00 ' | 3 | 1989 - 1997 | 1 025 |
| Colin Kidney Natural gas - Gaz naturel | 59 34 ' 110 08 ' | 6 | 1994 - 1998 | 5 000 |
| East Panny Natural gas - Gaz naturel | 57 10 ' 114 32 ' | 2 | 1997 | 500 |
| Fort Chipewyan Diesel | 58 43 ' 111 09 ' | 5 | 1993 - 1994 | 3 745 |
| Fox Lake Diesel | 58 25 ' 114 33 ' | 4 | 1989 - 1998 | 1 600 |
| Garden Creek Diesel | 58 43 ' 113 52 ' | 3 | 1991 - 1996 | 750 |
| Gulf East Panny Diesel | 57 08 ' 114 25 ' | 2 | 1995 | 885 |
| Gulf House Creek Natural gas - Gaz naturel | 93 00 ' 114 25 ' | 2 | 1997 | 1 570 |
| Jasper Natural gas - Gaz naturel | 52 53 ' 118 05 ' | 7 | 1974 - 1994 | 11 480 |
| Little Horse Natural gas - Gaz naturel | 77 75 ' 115 80 ' | 2 | 1997 | 2 000 |
| Marten Hills Natural gas - Gaz naturel | 50 24 ' 114 30 ' | 2 | 1994 | 550 |
| Ocelet Brazion Diesel | 54 58 ' 120 28 ' | 2 | 1996 | 860 |
| Panny River Diesel | 57 18 ' 114 51 ' | 3 | 1994 - 1997 | 1 925 |
| Stowe Creek Natural gas - Gaz naturel | 56 48 ' 117 32 ' | 2 | 1994 | 900 |
| Trout Lake Diesel | 56 29 ' 114 35 ' | 3 | 1990 - 1998 | 600 |
| Trout Mountain Natural gas - Gaz naturel | 56 48 ' 114 21 ' | 3 | 1996 | 3 000 |
| Total | | | | 36 390 |

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1998

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale KW |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|--|
| Alberta | | | | |
| BURNCO ROCK PRODUCTS LTD Calgary Diesel | 51 03 ' 114 05 ' | 9 | 1978 - 1998 | 3 250 |
| CALGARY CITY OF Calgary - Bearspaw WTP Diesel | 51 06 ' 114 13 ' | 2 | 1996 | 5 725 |
| LETHBRIDGE REGIONAL HOSPITAL Lethbridge Natural gas - Gaz naturel | 49 42 ' 112 49 ' | 3 | 1991 - 1992 | 2 450 |
| PRAIRIE BIBLE INSTITUTE Three Hills Natural gas - Gaz naturel | 51 43 ' 113 18 ' | 2 | 1964 | 500 |
| SOUTHERN ALBERTA INSTITUTE OF TECHNOLOGY Calgary Natural gas - Gaz naturel | 51 03 ' 114 05 ' | 1 | 1967 | 500 |
| TRANSPORT CANADA Edmonton Diesel | 53 33 ' 113 28 ' | 1 | 1995 | 2 400 |
| UNIVERSITY OF LETHBRIDGE Lethbridge Natural gas - Gaz naturel | 49 42 ' 112 49 ' | 1 | 1981 | 1 000 |
| Total Alberta | | | | 52 844 |
| British Columbia - Colombie-Britannique | | | | |
| ATCO ELECTRIC Burnt Brazion (BC) Natural gas - Gaz naturel | 54 31 ' 120 46 ' | 3 | 1995 - 1996 | 1 350 |
| B C HYDRO Ah-Sin-heck Diesel | 52 22 ' 126 46 ' | 7 | 1964 - 1993 | 5 580 |
| Anahim Diesel | 52 28 ' 125 19 ' | 5 | 1965 - 1993 | 3 150 |
| Atlin Diesel | 59 34 ' 133 42 ' | 5 | 1975 - 1993 | 2 650 |
| Bella Bella Diesel | 52 09 ' 128 07 ' | 5 | 1966 - 1970 | 2 750 |
| Dease Lake Diesel | 58 27 ' 130 02 ' | 6 | 1963 - 1993 | 3 950 |
| Eddontenajon Diesel | 57 50 ' 129 59 ' | 4 | 1966 - 1993 | 2 300 |

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1998

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale KW |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|--|
| British Columbia - Colombie-Britannique | | | | |
| Fort Nelson Natural gas - Gaz naturel | 58 49 ' 122 33 ' | 11 | 1957 - 1993 | 23 100 |
| Masset Diesel | 54 01 ' 132 07 ' | 6 | 1974 - 1993 | 10 524 |
| Sandspit Diesel | 53 14 ' 131 50 ' | 10 | 1952 - 1993 | 8 750 |
| Telegraph Creek Diesel | 57 54 ' 131 10 ' | 4 | 1966 - 1993 | 2 050 |
| Total | | | | 64 804 |
| GREATER VANCOUVER REGIONAL DISTRICT | | | | |
| Iona Island Natural gas - Gaz naturel | 49 09 ' 123 06 ' | 5 | 1998 | 4 050 |
| Total British Columbia - Colombie-Britannique | | | | 70 204 |
| Yukon | | | | |
| YUKON ELECTRICAL COMPANY LIMITED | | | | |
| Beaver Creek Diesel | 62 22 ' 140 52 ' | 3 | 1991 - 1994 | 930 |
| Carmacks Diesel | 62 06 ' 136 19 ' | 1 | 1991 | 1 300 |
| Destruction Bay Diesel | 61 15 ' 138 48 ' | 3 | 1991 - 1995 | 900 |
| Haines Junction Diesel | 60 45 ' 137 30 ' | 1 | 1997 | 1 750 |
| Old Crow Diesel | 67 35 ' 139 50 ' | 3 | 1993 - 1998 | 1 100 |
| Pelly River Crossing Diesel | 62 50 ' 136 34 ' | 3 | 1993 - 1997 | 725 |
| Ross River Diesel | 62 00 ' 132 27 ' | 1 | 1989 | 1 000 |
| Teslin Diesel | 60 10 ' 132 44 ' | 1 | 1993 | 1 300 |
| Watson Lake Diesel | 60 07 ' 128 48 ' | 6 | 1976 - 1997 | 4 750 |
| Total | | | | 13 755 |
| YUKON ENERGY CORPORATION | | | | |
| Dawson City Diesel | 64 03 ' 139 25 ' | 6 | 1975 - 1996 | 6 400 |
| Faro Diesel | 60 38 ' 132 25 ' | 5 | 1989 - 1992 | 7 400 |
| Mayo Diesel | 63 31 ' 135 50 ' | 3 | 1974 - 1981 | 1 630 |
| Whitehorse Diesel | 60 40 ' 135 00 ' | 7 | 1968 - 1991 | 25 000 |
| Total | | | | 40 430 |
| Total Yukon | | | | 54 185 |

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1998

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates Coordonnées | Units Unités | Years Années | Plant Capacity Capacité de la centrale |
|--|----------------------------|-----------------|-----------------|---|
| | | | | KW |
| Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest | | | | |
| BHP DIAMONDS INC | | | | |
| Ekati | | | | |
| Diesel | 63 24 ' 111 38 ' | 5 | 1998 | 22 000 |
| COMINCO LTD | | | | |
| Polaris | | | | |
| Diesel | 74 40 ' 97 30 ' | 9 | 1980 - 1997 | 12 922 |
| NANISIVIK MINES LTD | | | | |
| Nanisivik | | | | |
| Diesel | 70 00 ' 75 00 ' | 6 | 1975 - 1995 | 11 515 |
| NORTHLAND UTILITIES (NWT) LTD | | | | |
| Fort Providence | | | | |
| Diesel | 61 21 ' 117 39 ' | 4 | 1986 - 1994 | 1 525 |
| NORTHWEST TERRITORIES POWER CORP | | | | |
| Aklavik | | | | |
| Diesel | 68 14 ' 135 02 ' | 3 | 1976 - 1995 | 1 800 |
| Arctic Bay | | | | |
| Diesel | 73 01 ' 85 07 ' | 3 | 1983 - 1995 | 1 170 |
| Arviat | | | | |
| Diesel | 60 40 ' 94 15 ' | 3 | 1979 - 1995 | 2 360 |
| Baker Lake | | | | |
| Diesel | 64 15 ' 95 45 ' | 3 | 1978 - 1994 | 2 240 |
| Broughton Island | | | | |
| Diesel | 62 35 ' 66 10 ' | 4 | 1970 - 1997 | 1 305 |
| Cambridge Bay | | | | |
| Diesel | 69 07 ' 105 03 ' | 4 | 1975 - 1992 | 3 110 |
| Cape Dorset | | | | |
| Diesel | 64 40 ' 76 00 ' | 3 | 1976 - 1995 | 1 800 |
| Chesterfield Inlet | | | | |
| Diesel | 63 30 ' 90 40 ' | 3 | 1977 - 1993 | 810 |
| Clyde River | | | | |
| Diesel | 70 30 ' 68 30 ' | 3 | 1973 - 1994 | 1 020 |
| Coral Harbour | | | | |
| Diesel | 64 35 ' 83 40 ' | 3 | 1976 - 1994 | 1 250 |
| Deline | | | | |
| Diesel | 65 25 ' 123 50 ' | 3 | 1985 - 1997 | 1 280 |
| Fort Liard | | | | |
| Diesel | 60 10 ' 124 00 ' | 3 | 1987 - 1995 | 930 |
| Fort McPherson | | | | |
| Diesel | 67 26 ' 134 53 ' | 3 | 1986 - 1994 | 1 800 |
| Fort Resolution | | | | |
| Diesel | 61 11 ' 113 41 ' | 3 | 1961 - 1993 | 1 100 |
| Fort Simpson | | | | |
| Diesel | 61 52 ' 121 20 ' | 4 | 1973 - 1995 | 3 890 |
| Fort Smith | | | | |
| Diesel | 60 00 ' 111 53 ' | 3 | 1975 - 1983 | 6 000 |

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1998

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale KW |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|--|
| Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest | | | | |
| Gjoa Haven Diesel | 67 50 ' 96 00 ' | 3 | 1975 - 1991 | 1 535 |
| Grise Fiord Diesel | 73 30 ' 72 45 ' | 3 | 1977 - 1988 | 500 |
| Hall Beach Diesel | 62 00 ' 73 00 ' | 4 | 1977 - 1993 | 1 185 |
| Holman Island Diesel | 70 50 ' 115 00 ' | 3 | 1984 - 1997 | 1 200 |
| Igloolik Diesel | 67 00 ' 81 00 ' | 3 | 1985 - 1995 | 1 740 |
| Inuvik Diesel | 68 21 ' 134 43 ' | 6 | 1975 - 1993 | 13 200 |
| Iqaluit Diesel | 63 44 ' 68 28 ' | 5 | 1964 - 1996 | 11 740 |
| Jackfish Diesel | 62 27 ' 114 22 ' | 10 | 1974 - 1995 | 30 890 |
| K'asho Got'ine Diesel | 66 20 ' 128 40 ' | 3 | 1983 - 1993 | 1 230 |
| Kimmirut Diesel | 62 00 ' 70 00 ' | 3 | 1974 - 1992 | 870 |
| Kugluktuk Diesel | 67 49 ' 115 06 ' | 4 | 1976 - 1996 | 1 860 |
| Lutsel k'e Diesel | 62 24 ' 110 24 ' | 3 | 1990 - 1997 | 765 |
| Norman Wells Diesel | 65 20 ' 127 02 ' | 2 | 1972 - 1995 | 1 600 |
| Pangnirtung Diesel | 65 00 ' 66 00 ' | 3 | 1981 - 1995 | 2 220 |
| Paulatuk Diesel | 69 49 ' 123 59 ' | 3 | 1980 - 1994 | 750 |
| Pelly Bay Diesel | 66 45 ' 91 00 ' | 3 | 1995 - 1996 | 1 075 |
| Pond Inlet Diesel | 72 41 ' 78 00 ' | 4 | 1974 - 1992 | 2 250 |
| Rae Lakes Diesel | 64 10 ' 117 20 ' | 3 | 1990 - 1997 | 650 |
| Rae/Edzo Diesel | 62 26 ' 114 00 ' | 2 | 1975 - 1981 | 1 100 |
| Rankin Inlet Diesel | 63 00 ' 92 50 ' | 5 | 1973 - 1993 | 4 250 |
| Repulse Bay Diesel | 65 50 ' 85 50 ' | 3 | 1993 - 1997 | 815 |
| Resolute Bay Diesel | 74 42 ' 94 54 ' | 4 | 1974 - 1976 | 3 050 |
| Sachs Harbour Diesel | 72 00 ' 125 00 ' | 3 | 1977 - 1994 | 820 |
| Sanikiluaq Diesel | 56 32 ' 79 14 ' | 3 | 1984 - 1991 | 990 |

TABLE 6. Internal Combustion Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 6. Capacité génératrice des centrales à combustion interne, par province ou territoire et centrale, 1998

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale KW |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|--|
| Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest | | | | |
| Taloyoak Diesel | 69 30 ' 94 00 ' | 3 | 1989 - 1995 | 1 500 |
| Tuktoyaktuk Diesel | 69 30 ' 133 00 ' | 3 | 1992 | 3 085 |
| Tulita Diesel | 65 00 ' 125 00 ' | 3 | 1995 | 1 080 |
| Whale Cove Diesel | 62 50 ' 94 00 ' | 3 | 1991 | 750 |
| Whati Diesel | 63 08 ' 117 16 ' | 3 | 1983 - 1995 | 1 015 |
| Wrigley Diesel | 62 10 ' 124 10 ' | 3 | 1975 - 1997 | 530 |
| Total | | | | 126 110 |
| Total Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest | | | | 174 072 |
| Total Canada | | | | 581 965 |

TABLE 7. Combustion Turbine Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 7. Capacité génératrice des centrales de combustion, par province ou territoire et centrale, 1998

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|--|
| | | | | KW |
| Newfoundland - Terre-Neuve | | | | |
| NEWFOUNDLAND AND LABRADOR HYDRO ELECTRIC CORP | | | | |
| Happy Valley Light fuel oil - Mazout léger | 53 19 ' 60 24 ' | 1 | 1992 | 27 000 |
| Hardwoods Light fuel oil - Mazout léger | 47 32 ' 52 51 ' | 1 | 1977 | 54 000 |
| Holyrood Light fuel oil - Mazout léger | 47 27 ' 53 06 ' | 1 | 1966 | 15 000 |
| Stephenville Light fuel oil - Mazout léger | 48 33 ' 58 35 ' | 1 | 1976 | 54 000 |
| Total | | | | 150 000 |
| Total Newfoundland - Terre-Neuve | | | | 150 000 |
| Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard | | | | |
| MARITIME ELECTRIC CO LTD | | | | |
| Borden Diesel | 46 15 ' 63 42 ' | 2 | 1971 - 1973 | 40 450 |
| Total Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard | | | | 40 450 |
| Nova Scotia - Nouvelle-Écosse | | | | |
| NOVA SCOTIA POWER INC | | | | |
| Burnside Diesel | 44 41 ' 63 35 ' | 4 | 1976 | 132 000 |
| Tusket Diesel | 43 40 ' 66 00 ' | 1 | 1971 | 24 300 |
| Victoria Junction Diesel | 46 09 ' 60 11 ' | 2 | 1975 - 1976 | 66 000 |
| Total | | | | 222 300 |
| Total Nova Scotia - Nouvelle-Écosse | | | | 222 300 |
| New Brunswick - Nouveau-Brunswick | | | | |
| NEW BRUNSWICK POWER CORPORATION | | | | |
| Grand Manan Diesel | 44 41 ' 66 46 ' | 1 | 1989 | 38 000 |
| Millbank Diesel | 47 03 ' 65 28 ' | 4 | 1991 | 438 400 |
| Ste-Rose Diesel | 47 37 ' 64 59 ' | 1 | 1991 | 109 600 |
| Total | | | | 586 000 |
| Total New Brunswick - Nouveau-Brunswick | | | | 586 000 |

TABLE 7. Combustion Turbine Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 7. Capacité génératrice des centrales de combustion, par province ou territoire et centrale, 1998

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|---|
| | | | | KW |
| Québec | | | | |
| BORALEX INC | | | | |
| Kingsey Falls | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 45 51 ' 72 04 ' | 1 | 1989 | 31 000 |
| HYDRO-QUÉBEC | | | | |
| Bécancour | | | | |
| Light fuel oil - Mazout léger | 46 20 ' 072 26 ' | 4 | 1992 - 1993 | 428 200 |
| Cadillac | | | | |
| Light fuel oil - Mazout léger | 48 14 ' 78 23 ' | 3 | 1976 - 1977 | 162 000 |
| La Citière | | | | |
| Light fuel oil - Mazout léger | 45 24 ' 73 26 ' | 5 | 1979 - 1998 | 280 000 |
| Total | | | | 870 200 |
| Total Québec | | | | 901 200 |
| Ontario | | | | |
| AES KINGSTON INC | | | | |
| Kingston | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 44 18 ' 76 27 ' | 1 | 1997 | 70 000 |
| CARDINAL POWER OF CANADA LIMITED PARTNERSHIP | | | | |
| Cardinal | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 44 47 ' 75 22 ' | 1 | 1994 | 100 000 |
| CASCO INC | | | | |
| London | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 42 59 ' 81 14 ' | 3 | 1994 | 14 100 |
| Port Colborne | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 42 53 ' 79 16 ' | 2 | 1994 | 9 400 |
| Total | | | | 23 500 |
| COCHRANE POWER CORPORATION | | | | |
| Cochrane | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 49 04 ' 81 01 ' | 1 | 1990 | 26 000 |
| DOW CHEMICAL CANADA INC | | | | |
| Sarnia | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 42 58 ' 82 23 ' | 2 | 1972 - 1977 | 126 650 |
| DUPONT CANADA INC | | | | |
| Maitland | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 44 38 ' 75 37 ' | 1 | 1992 | 38 300 |

TABLE 7. Combustion Turbine Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 7. Capacité génératrice des centrales de combustion, par province ou territoire et centrale, 1998

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|---|
| | | | | KW |
| Ontario | | | | |
| H.J. HEINZ COMPANY OF CANADA LTD | | | | |
| Leamington Natural gas - Gaz naturel | 42 03 ' 82 36 ' | 2 | 1990 | 7 200 |
| IROQUOIS FALLS POWER CORP | | | | |
| Iroquois Falls Natural gas - Gaz naturel | 48 44 ' 80 41 ' | 2 | 1996 | 84 000 |
| KIRKLAND LAKE POWER CORPORATION | | | | |
| Kirkland Lake Natural gas - Gaz naturel | 48 09 ' 080 02 ' | 3 | 1990 | 84 870 |
| LABATT BREWING CO LTD | | | | |
| London Natural gas - Gaz naturel | 42 59 ' 81 14 ' | 1 | 1993 | 5 000 |
| LAKE SUPERIOR POWER LIMITED PARTNERSHIP | | | | |
| Sault Ste Marie Natural gas - Gaz naturel | 46 31 ' 84 20 ' | 2 | 1993 | 80 000 |
| ONTARIO HYDRO | | | | |
| Bruce B Light fuel oil - Mazout léger | 44 19 ' 81 37 ' | 2 | 1983 | 24 000 |
| Darlington Light fuel oil - Mazout léger | 43 53 ' 78 45 ' | 2 | 1988 | 50 000 |
| Lambton Light fuel oil - Mazout léger | 42 48 ' 82 26 ' | 3 | 1967 - 1968 | 20 700 |
| Lennox Light fuel oil - Mazout léger | 44 11 ' 76 47 ' | 2 | 1976 | 5 200 |
| Total | | | | 99 900 |
| SONOCO LIMITED | | | | |
| Brantford Natural gas - Gaz naturel | 43 08 ' 80 16 ' | 1 | 1993 | 4 000 |
| TRANSALTA ENERGY CORPORATION | | | | |
| Mississagua Natural gas - Gaz naturel | 43 35 ' 79 39 ' | 2 | 1992 | 84 000 |
| Ottawa Natural gas - Gaz naturel | 45 25 ' 075 43 ' | 1 | 1992 | 42 000 |
| Windsor Essex Natural gas - Gaz naturel | 42 16 ' 82 57 ' | 1 | 1996 | 70 000 |
| Total | | | | 196 000 |

TABLE 7. Combustion Turbine Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 7. Capacité génératrice des centrales de combustion, par province ou territoire et centrale, 1998

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|--|
| | | | | KW |
| Ontario | | | | |
| TRANSCANADA POWER SERVICES INC | | | | |
| Kapuskasing | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 49 05 ' 83 07 ' | 1 | 1997 | 32 000 |
| Nipigon | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 49 01 ' 88 16 ' | 1 | 1992 | 22 000 |
| North Bay | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 46 38 ' 79 30 ' | 1 | 1996 | 25 000 |
| Tunis | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 48 09 ' 80 22 ' | 1 | 1996 | 31 000 |
| Total | | | | 110 000 |
| TRIGEN ENERGY CANADA INC | | | | |
| London | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 42 59 ' 81 14 ' | 2 | 1996 | 3 000 |
| UNIVERSITY OF WINDSOR | | | | |
| Windsor | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 42 16 ' 82 57 ' | 1 | 1993 | 4 000 |
| WEST WINDSOR POWER | | | | |
| Windsor | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 42 16 ' 82 57 ' | 1 | 1995 | 85 000 |
| WESTCOAST POWER HOLDINGS INC | | | | |
| Fort Frances | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 48 36 ' 93 24 ' | 1 | 1990 | 47 230 |
| WHITBY COGENERATION LIMITED PARTNERSHIP | | | | |
| Whitby | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 43 53 ' 78 59 ' | 1 | 1998 | 50 000 |
| Total Ontario | | | | 1 244 650 |
| Saskatchewan | | | | |
| SASKATCHEWAN POWER CORPORATION | | | | |
| Landis | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 52 13 ' 108 24 ' | 1 | 1975 | 68 400 |
| Meadow Lake | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 54 05 ' 108 50 ' | 1 | 1984 | 51 000 |
| Success | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 50 26 ' 108 17 ' | 3 | 1967 - 1968 | 35 520 |
| Total | | | | 154 920 |
| Total Saskatchewan | | | | 154 920 |

TABLE 7. Combustion Turbine Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 7. Capacité génératrice des centrales de combustion, par province ou territoire et centrale, 1998

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|---|
| | | | | KW |
| Alberta | | | | |
| AGRIUM INC | | | | |
| Fort Saskatchewan Natural gas - Gaz naturel | 53 43 ' 113 13 ' | 1 | 1981 | 2 800 |
| AMOCO CANADA PETROLEUM CO LTD | | | | |
| Calgary Natural gas - Gaz naturel | 51 03 ' 114 05 ' | 1 | 1995 | 3 400 |
| ATCO ELECTRIC | | | | |
| Jasper Natural gas - Gaz naturel | 52 53 ' 118 05 ' | 2 | 1977 - 1989 | 6 000 |
| Rainbow Lake Natural gas - Gaz naturel | 58 30 ' 119 30 ' | 3 | 1968 - 1993 | 90 000 |
| Sturgeon Natural gas - Gaz naturel | 55 04 ' 117 17 ' | 2 | 1958 - 1961 | 17 500 |
| Total | | | | 113 500 |
| ATCO POWER LTD | | | | |
| Primrose Natural gas - Gaz naturel | 54 90 ' 110 50 ' | 1 | 1998 | 85 000 |
| DOW CHEMICAL CANADA INC | | | | |
| Fort Saskatchewan Natural gas - Gaz naturel | 53 43 ' 113 13 ' | 2 | 1979 | 199 000 |
| MEDICINE HAT CITY OF | | | | |
| Medicine Hat Natural gas - Gaz naturel | 50 03 ' 110 40 ' | 5 | 1975 - 1993 | 123 500 |
| TRANSALTA ENERGY CORPORATION | | | | |
| Mildred Lake Natural gas - Gaz naturel | 57 02 ' 111 36 ' | 3 | 1977 - 1978 | 57 500 |
| Total Alberta | | | | 584 700 |
| British Columbia - Colombie-Britannique | | | | |
| B C HYDRO | | | | |
| Fort Nelson Diesel | 58 49 ' 122 33 ' | 1 | 1978 | 3 000 |
| Keogh Diesel | 50 43 ' 127 29 ' | 1 | 1974 | 44 000 |
| Prince Rupert Natural gas - Gaz naturel | 54 19 ' 130 19 ' | 2 | 1973 - 1975 | 46 000 |
| Total | | | | 93 000 |

TABLE 7. Combustion Turbine Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 7. Capacité génératrice des centrales de combustion, par province ou territoire et centrale, 1998

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale KW |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|--|
| British Columbia - Colombie-Britannique | | | | |
| WESCU | | | | |
| Taylor | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 56 10 ' 120 41 ' | 2 | 1993 | 110 000 |
| Total British Columbia - Colombie-Britannique | | | | 203 000 |
| Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest | | | | |
| IMPERIAL OIL LIMITED | | | | |
| Norman Wells | | | | |
| Natural gas - Gaz naturel | 65 19 ' 126 46 ' | 3 | 1984 | 19 500 |
| NORTHWEST TERRITORIES POWER CORP | | | | |
| Jackfish | | | | |
| Diesel | 62 27 ' 114 22 ' | 2 | 1984 | 2 600 |
| Total Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest | | | | 22 100 |
| Total Canada | | | | 4 109 320 |

TABLE 8. Nuclear Plant Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 8. Capacité génératrice des centrales nucléaires, par province ou territoire et centrale, 1998

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale Fuel or Water Source - Combustible ou source d'eau | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|--|
| | | | | KW |
| New Brunswick - Nouveau-Brunswick | | | | |
| NEW BRUNSWICK POWER CORPORATION | | | | |
| Point Lepreau | | | | |
| Nuclear - Nucléaire | 45 08 ' 66 30 ' | 1 | 1983 | 680 000 |
| Total New Brunswick - Nouveau-Brunswick | | | | 680 000 |
| Québec | | | | |
| HYDRO-QUÉBEC | | | | |
| Gentilly 2 | | | | |
| Nuclear - Nucléaire | 46 01 ' 72 21 ' | 1 | 1983 | 675 000 |
| Total Québec | | | | 675 000 |
| Ontario | | | | |
| ONTARIO HYDRO | | | | |
| Bruce B | | | | |
| Nuclear - Nucléaire | 44 19 ' 81 37 ' | 4 | 1984 - 1987 | 3 360 000 |
| Darlington | | | | |
| Nuclear - Nucléaire | 43 53 ' 78 45 ' | 4 | 1990 - 1993 | 3 740 000 |
| Pickering B | | | | |
| Nuclear - Nucléaire | 43 49 ' 79 04 ' | 4 | 1983 - 1986 | 2 160 000 |
| Total | | | | 9 260 000 |
| Total Ontario | | | | 9 260 000 |
| Total Canada | | | | 10 615 000 |

TABLE 9. Non-Conventional Generating Capacity, by Province or Territory and Station, 1998

TABLEAU 9. Capacité génératrice des centrales non-conventionnelle, par province ou territoire et centrale, 1998

| Owner - Propriétaire Plant - Centrale | Coordinates - Coordonnées | Units - Unités | Years - Années | Plant Capacity - Capacité de la centrale |
|--|---------------------------------|----------------------|----------------------|--|
| WIND - ÉOLIENNE | | | | |
| Québec | | | | |
| SOCIÉTÉ EN COMMANDITE KW GASPÉ | | | | KW |
| Cap-Chat | 49 06 ' 66 41 ' | 76 | 1998 | 57 000 |
| Total Québec | | | | 57 000 |
| Alberta | | | | |
| CANADIAN NIAGARA POWER CO LTD | | | | |
| Cowley Ridge | 49 29 ' 113 57 ' | 52 | 1993 - 1994 | 18 876 |
| VISION QUEST WINDELECTRIC INC | | | | |
| Belly River | 49 11 ' 113 38 ' | 1 | 1997 | 600 |
| Belly River Bend | 49 14 ' 113 38 ' | 1 | 1998 | 600 |
| Blue Ridge | 49 15 ' 113 37 ' | 1 | 1998 | 600 |
| Castle River East | 49 30 ' 114 21 ' | 1 | 1997 | 600 |
| Total | | | | 2 400 |
| Total Alberta | | | | 21 276 |
| Total Canada | | | | 78 276 |
| TIDAL - MARÉMOTRICE | | | | |
| Nova Scotia - Nouvelle-Écosse | | | | |
| NOVA SCOTIA POWER INC | | | | |
| Tidal Unit | 44 43 ' 65 47 ' | 1 | 1982 | 3 700 |
| Total Nova Scotia - Nouvelle-Écosse | | | | 3 700 |
| Total Canada | | | | 3 700 |



ORDER FORM

Statistics Canada

TO ORDER:



MAIL

Statistics Canada
Operations and Integration
Circulation Management
120 Parkdale Avenue
Ottawa, Ontario
Canada K1A 0T6



PHONE
1 800 267-6677

Charge to VISA or
MasterCard. Outside Canada
and the U.S., and in the
Ottawa area, call (613)
951-7277. Please do not
send confirmation.



FAX
1 800 889-9734

or (613) 951-1584. VISA,
MasterCard and purchase
orders only. Please do not
send confirmation. A fax
will be treated as an
original order.



INTERNET order@statcan.ca

(Please print)



1 800 363-7629
Telecommunication Device
for the Hearing Impaired

Company

Department

Attention

Title

Address

City

Province

()

()

Postal Code

Phone

Fax

E-mail address:

METHOD OF PAYMENT:

(Check only one)



Please charge my:



VISA



MasterCard

Card Number

Expiry Date

Cardholder (please print)

Signature



Payment enclosed \$



Purchase
Order Number
(please enclose)

Authorized Signature

| Catalogue Number | Title | Date of issue or indicate an "S" for subscription | Price (All prices exclude sales tax) | | Quantity | Total \$ |
|---------------------|-------|--|--|---------------------------|----------|-------------|
| | | | Canada \$ | Outside Canada US\$ | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |



Note: Catalogue prices for clients outside Canada are shown in US dollars. Clients outside Canada pay total amount in US funds drawn on a US bank.



Subscription will begin with the next issue to be released.



Prices are subject to change. To Confirm current prices call 1 800 267-6677.



Canadian clients pay in Canadian funds and add 7% GST and applicable PST or HST.



Cheque or money order should be made payable to the
Receiver General for Canada.



GST Registration # R121491807

SUBTOTAL

DISCOUNT
(if applicable)

GST (7%)
(Canadian clients only, where applicable)

Applicable PST
(Canadian clients only, where applicable)

Applicable HST
(N.S., N.B., Nfld.)

GRAND TOTAL

PF 097019

THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada
Statistique Canada

Canada



BON DE COMMANDE

Statistique Canada

POUR COMMANDER :



COURRIER

Statistique Canada
Opérations et intégration
Gestion de la circulation
120, avenue Parkdale
Ottawa (Ontario)
Canada K1A 0T6



TÉLÉPHONE
1 800 267-6677

Faites débiter votre compte VISA ou MasterCard. De l'extérieur du Canada et des États-Unis et dans la région d'Ottawa, composez le (613) 951-7277. Veuillez ne pas envoyer de confirmation.



TÉLÉCOPIEUR
1 800 889-9734

ou (613) 951-1584. VISA, MasterCard et bon de commande seulement. Veuillez ne pas envoyer de confirmation. Le bon télécopié tient lieu de commande originale.



INTERNET order@statcan.ca

(Veuillez écrire en majuscules)



1 800 363-7629
Appareils de télécommunications pour les malentendants

Compagnie

Service

À l'attention de

Fonction

Adresse

Ville

Province

()

()

Code postal

Téléphone

Télécopieur

Adresse du courrier électronique :

MODALITÉS DE PAIEMENT :

(Cochez une seule case)



Veuillez débiter mon compte



VISA



MasterCard

N° de carte

Date d'expiration

Détenteur de carte (en majuscules s.v.p.)

Signature



Paiement inclus \$



N° du bon de commande
(veuillez joindre le bon)

Signature de la personne autorisée

| Numéro au catalogue | Titre | Édition demandée ou inscrire « A » pour les abonnements | Prix (Les prix n'incluent pas la taxe de vente) | | Quantité | Total \$ |
|---------------------|-------|---|--|---------------------------|----------|----------|
| | | | Canada \$ | Extérieur du Canada \$ US | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |

| | | |
|---|---|--|
| ▶ Veuillez noter que les prix au catalogue pour les clients de l'extérieur du Canada sont donnés en dollars américains. Les clients de l'extérieur du Canada paient le montant total en dollars US tirés sur une banque américaine. | TOTAL | |
| ▶ L'abonnement commencera avec le prochain numéro diffusé. | RÉDUCTION (s'il y a lieu) | |
| ▶ Les prix peuvent être modifiés sans préavis. Pour vérifier les prix courants, veuillez composer le 1 800 267-6677. | TPS (7 %) (Clients canadiens seulement, s'il y a lieu) | |
| ▶ Les clients canadiens paient en dollars canadiens et ajoutent soit la TPS de 7 % et la TVP en vigueur, soit la TVH. | TVP en vigueur (Clients canadiens seulement, s'il y a lieu) | |
| ▶ Le chèque ou mandat-poste doit être établi à l'ordre du <i>Receveur général du Canada</i> . | TVH en vigueur (N.-É., N.-B., T.-N.) | |
| ▶ TPS N° R121491807 | TOTAL GÉNÉRAL | |
| | PF097019 | |



MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique Canada
Statistics Canada

Canada

Canadians in the spotlight



Society is changing rapidly. It's a constant challenge for you to stay informed about the important social issues and trends affecting us all. **Canadian Social Trends** helps you meet that challenge successfully by bringing you dynamic and invaluable social analysis in a clear, concise and highly readable format.

Each issue of this popular Statistics Canada quarterly brings key elements of Canadian life into the spotlight — labour markets, immigration, evolving family structure, standard of living. The easy-to-read articles draw from a wide range of demographic, social and economic data sources. Tables and charts highlight key points. A Social Indicators table tracks change.

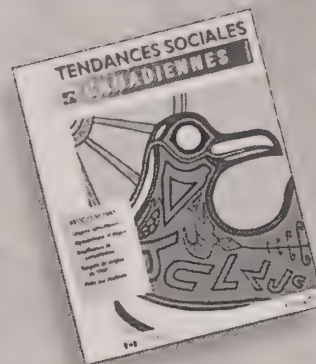
Social science professionals, researchers, business and policy analysts, educators, students and the general public rely on **Canadian Social Trends**. Subscribing today will help you keep abreast of change, evaluate social conditions, plan programs or services, and much more!

Visit the "In-Depth" section of our Web site at www.statcan.ca to view some recent articles.

Subscribe today! You won't want to miss a single issue!

Only \$36 (plus either GST and applicable PST or HST) annually in Canada and US\$36 outside Canada! To order **Canadian Social Trends** (Cat. No. 11-008-XPE), write to Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada, or contact the nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication. If more convenient, fax your order to 1 877 287-4369, call 1 800 267-6677 or send an e-mail to order@statcan.ca. Subscribe on our Web site to the downloadable version of **Canadian Social Trends** (Cat. No. 11-008-XIE) for only \$27 in Canada, US\$27 outside Canada. URL: www.statcan.ca/cgi-bin/downpub/feepub.cgi

Pleins feux sur les Canadiens



La société évolue rapidement. Et vous devez constamment chercher à demeurer au fait des questions et des tendances sociales importantes qui touchent chacun de nous. **Tendances sociales canadiennes** vous aide à relever ce défi avec succès en vous présentant une analyse sociale à la fois dynamique et d'une valeur inestimable dans un texte clair, concis et fort compréhensible.

Chaque numéro de ce populaire trimestriel de Statistique Canada s'intéresse à des éléments clés de la vie canadienne tels que : marchés du travail, immigration, structure familiale en évolution, niveau de vie. De lecture facile, les articles qu'on y trouve puisent dans une foule de sources de données démographiques, sociales et économiques. Des tableaux et des graphiques en illustrent les points saillants. Un tableau des indicateurs sociaux permet de suivre l'évolution des choses.

Les professionnels des sciences sociales, les chercheurs, les analystes du monde des affaires et des politiques, les enseignants, les étudiants et le grand public se fient à **Tendances sociales canadiennes**. Vous abonner aujourd'hui vous aidera à rester à la fine pointe du changement, à évaluer la conjoncture sociale, à planifier des programmes ou des services, et plus encore!

Visitez la section « En profondeur » de notre site Web à www.statcan.ca pour consulter certains des articles publiés récemment.

Abonnez-vous aujourd'hui! Vous ne saurez vous passer d'un seul numéro!

Seulement 36 \$ par année (plus, soit la TPS et la TVP en vigueur, soit la TVH) au Canada et 36 \$US à l'extérieur du Canada! Pour commander **Tendances sociales canadiennes** (n° 11-008-XPF au cat.), écrivez à Statistique Canada, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario), K1A 0T6, Canada. Ou communiquez avec le Centre de consultation régional le plus près (voir la liste figurant dans la présente publication). Vous pouvez passer votre commande par télécopieur au 1 877 287-4369, par téléphone au 1 800 267-6677 ou par courriel à : order@statcan.ca. Abonnez-vous sur notre site Web à la version téléchargeable (n° 11-008-XIF au cat.) pour seulement 27 \$ par année au Canada, 27 \$US à l'extérieur du Canada. URL : www.statcan.ca/cgi-bin/downpub/feepub_f.cgi

Canada A Portrait

The Perfect Gift for Your Family,
Friends, Colleagues and Clients

A Celebration of Canada

In this era of electronic communication, we appreciate more than ever the lasting beauty of a well-designed hardcover book. Treat yourself and others to *Canada A Portrait*, a panoramic view of our society and landscape.

Canada A Portrait profiles our country as we head into the new century

In 204 pages, *The Land, The People, The Society, Arts and Leisure, The Economy, and Canada in the World* are all masterfully and permanently captured with engrossing narrative and more than 100 illustrations. Each chapter is prefaced by a very personal contribution from one of our most talented and respected citizens: Susan Aglukark, Pierre Berton, Richard Lipsey, Monique Mercure, Oscar Peterson and David Suzuki.

Since publication of the first edition in 1927, *Canada A Portrait* has been praised for its excellence. This 56th edition builds on this Statistics Canada tradition, offering booklovers a true celebration of Canada.

Connect with Canada at the close of a century.
Celebrate the beginning
of a millennium.

Order your copies today!

Canada A Portrait (cat. no. 11-403-XPE00001)
costs \$42.95 plus shipping, handling and applicable taxes.

CALL toll-free 1 800 267-6677

FAX toll-free 1 877 287-4369

E-MAIL to order@statcan.ca

WRITE to Statistics Canada, Dissemination Division,
Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa,
Ontario, K1A 0T6, Canada

CONTACT your nearest Statistics Canada Regional Reference
Centre listed in this publication.

Visit the Statistics Canada Web site at
www.statcan.ca



Un portrait du Canada

Le cadeau idéal pour votre famille,
vos amis, vos collègues et vos clients

Une célébration du Canada

À une époque où les communications se font davantage par voie électronique, nous apprécions plus que jamais la beauté durable d'un livre relié de conception soignée. Offrez-vous et offrez à d'autres un exemplaire du livre *Un portrait du Canada*, qui présente une vue panoramique de notre société et de notre territoire.

Un portrait du Canada dresse un profil de notre pays à l'aube du 21^e siècle

En 204 pages, cet ouvrage dépeint de façon captivante et de main de maître *Le territoire, La population, La société, Les arts et les loisirs, L'économie et Le Canada dans le monde*, des thèmes que plus de 100 illustrations viennent figer dans le temps. Chaque chapitre est précédé d'une préface, une contribution personnelle d'un de nos plus éminents et talentueux citoyens : Susan Aglukark, Pierre Berton, Richard Lipsey, Monique Mercure, Oscar Peterson et David Suzuki.

La publication *Un portrait du Canada* est reconnue pour son excellence depuis la parution de la première édition en 1927. Cette 56^e édition, qui s'inscrit dans cette tradition, offre aux amateurs de livres une célébration du Canada unique en son genre.

Avec cette publication, vous serez branché
sur le Canada en cette fin de siècle.
Quoi de mieux pour célébrer le début
d'un nouveau millénaire?

Commandez vos exemplaires dès aujourd'hui!

La publication *Un portrait du Canada* (n° 11-403-XPFO0001 au catalogue) coûte 42,95 \$, frais de port et de manutention et taxes en vigueur en sus.

APPELEZ sans frais 1 800 267-6677

TÉLÉCOPIEZ sans frais 1 877 287-4369

ENVOYEZ UN COURRIEL à order@statcan.ca

ÉCRIVEZ à Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario), K1A 0T6, Canada

COMMUNIQUEZ avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près dont la liste figure dans la présente publication.

Visitez le site Web de Statistique Canada à
www.statcan.ca

